

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Tạp chí

# Điện & Đời sống

*Electricity & Life Review*

Số 314+135

01+02 - 2026

ISSN 0686 - 3883



Chúc Mừng Năm Mới 2026





# ABBANK FASTBIZ 36<sup>H</sup>

CHỐP CƠ HỘI KINH DOANH BỨT PHÁ  
HẠN MỨC LÊN ĐẾN **20 TỶ**



Duyệt vay 20 tỷ  
chỉ trong **36 giờ**



Giảm đến **2%**  
lãi suất cho vay



Tặng kèm Thẻ tín dụng  
hạn mức **1 tỷ đồng**



(\*) Điều kiện điều khoản áp dụng



*Thư Chúc Mừng*  
**TẠP CHÍ ĐIỆN & ĐỜI SỐNG**  
**NHÂN DỊP TẾT NGUYÊN ĐÁN BÍNH NGỌ 2026**



*N*hân dịp Tết Nguyên đán Bính Ngọ 2026, thay mặt Hội Điện lực Việt Nam, tôi thân ái gửi tới cán bộ, phóng viên, biên tập viên, cộng tác viên Tạp chí Điện & Đời sống lời chúc mừng năm mới sức khỏe, hạnh phúc, an khang thịnh vượng. Chúc Tạp chí tiếp tục kế thừa, phát huy truyền thống vẻ vang của nền báo chí cách mạng Việt Nam, ngày càng phát triển mạnh mẽ, là diễn đàn tin cậy của Hội Điện lực Việt Nam.

Trong năm vừa qua, Tạp chí Điện & Đời sống đã khắc phục khó khăn, không ngừng đổi mới, hoạt động đúng tôn chỉ, mục đích, bảo đảm định hướng chính trị, thực hiện tốt chức năng tuyên truyền, phổ biến kiến thức trong lĩnh vực năng lượng và điện lực với các tác phẩm báo chí có giá trị, đem lại hiệu quả xã hội tích cực, được đông đảo bạn đọc đón nhận.

Với Nghị quyết số 70-NQ/TW ngày 20/8/2025, về bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045, Đảng và Nhà nước đã định hướng chiến lược phát triển năng lượng Việt Nam theo hướng bền vững, hiện đại, đa dạng hóa nguồn cung (ưu tiên tái tạo, LNG, hydrogen, hạt nhân), nâng cao hiệu quả sử dụng, giảm phát thải, gắn với phát triển kinh tế - xã hội, quốc phòng - an ninh, bảo vệ môi trường.

Bằng trách nhiệm của những người làm báo, đội ngũ cán bộ, phóng viên, biên tập viên, cộng tác viên Tạp chí Điện & Đời sống cần tiếp tục bám sát định hướng, tích cực tuyên truyền, cổ vũ, khẳng định thành tựu của ngành Điện nước nhà trong công cuộc đổi mới, đồng thời phát hiện, biểu dương các tấm gương điển hình tiên tiến của Ngành.

Hội Điện lực Việt Nam trân trọng ghi nhận, biểu dương, đánh giá cao những đóng góp, cống hiến của cán bộ, phóng viên, biên tập viên, cộng tác viên Tạp chí Điện & Đời sống. Chúc các đồng chí năm mới sức khỏe, hạnh phúc và thành công!

**TM. HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM**

**CHỦ TỊCH**

**Đặng Huy Cường**







## Lời chào năm mới

### TỪ NHỮNG NGƯỜI GIỮ DÒNG ĐIỆN MIỀN BẮC

Những ngày đầu năm 2026, khi nhiều ngành nghề vừa khởi động lại guồng quay sản xuất sau kỳ nghỉ Tết Dương lịch, trên khắp địa bàn miền Bắc, nhịp vận hành của ngành điện vẫn diễn ra lặng lẽ nhưng không ngơi nghỉ. Từ các trung tâm điều độ sáng đèn xuyên đêm đến những trạm biến áp ở vùng sâu, vùng xa, dòng điện vẫn chảy đều, bảo đảm cho sản xuất, sinh hoạt và các hoạt động kinh tế xã hội.

**T**rong không khí đó, Triển lãm Khoa học Công nghệ - Techshow EVNNPC 2026, gắn với Hội nghị Tổng kết công tác sản xuất, kinh doanh năm 2025, triển khai nhiệm vụ năm 2026 của Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC), tổ chức tại Hải Phòng vào trung tuần tháng 1/2026, được nhiều cán bộ, công nhân ví như một “ngày hội đầu năm” rất riêng của ngành điện - nơi sáng tạo, lao động và niềm tự hào nghề nghiệp gặp nhau.

#### Lao động thầm lặng phía sau những con số tăng trưởng

EVNNPC hiện đang quản lý, vận hành lưới điện trên địa bàn 17 tỉnh, thành phố miền Bắc, phục vụ hơn 11 triệu khách hàng - khu vực có quy mô phụ tải lớn và tốc độ tăng trưởng kinh tế cao. Năm 2025, bất chấp nhiều khó khăn về thời tiết cực đoan và áp lực phụ tải tăng cao, Tổng công ty vẫn bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định, với sản lượng điện thương phẩm ước đạt trên

106,54 tỷ kWh, tăng 7,46% so với năm trước và chiếm tỷ trọng lớn trong toàn Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Đằng sau những con số đó là lực lượng hơn 26 nghìn cán bộ, kỹ sư, công nhân làm việc theo ca, trực vận hành 24/24 giờ, kể cả trong các dịp lễ, Tết. Với họ, năm mới không đồng nghĩa với việc công việc chậm lại, mà thường là thời điểm bắt đầu cho những nhiệm vụ mới, áp lực mới.

Anh Nguyễn Quốc Hiển - Công nhân vận hành trạm biến áp 110kV



Lào Cai chia sẻ: “Năm mới hay ngày thường thì dòng điện vẫn phải thông suốt. Có những thời điểm giao thừa, anh em vẫn trực ca, chỉ kịp gọi điện chúc Tết gia đình rồi lại quay về với công việc.”

Chính từ thực tiễn lao động thâm lặng ấy, phong trào sáng kiến, cải tiến kỹ thuật trong EVNNPC được hình thành và nuôi dưỡng, trở thành một phần văn hóa nghề nghiệp của người thợ điện miền Bắc. Riêng năm 2025, EVNNPC có 08 sáng kiến được công nhận cấp EVN, được giao 02 đề tài cấp EVN và nghiệm thu 01 đề tài; đồng thời ghi nhận 90 sáng kiến cấp Tổng công ty (cấp NPC). Tính giai đoạn 5 năm 2021-2025, toàn EVNNPC có 378 sáng kiến, 25 đề tài cấp Tổng công ty và EVN được đề xuất và triển khai, cho thấy tinh thần đổi mới được lan tỏa rộng khắp, bền bỉ từ hiện trường vận hành đến quản trị, điều hành sản xuất kinh doanh.

### **Khi sáng kiến đi lên từ hiện trường**

Khác với hình dung công nghệ chỉ gắn với phòng thí nghiệm hay các trung tâm nghiên cứu, nhiều sáng kiến của EVNNPC lại khởi nguồn từ những trăn trở rất “đời” ở hiện trường: Làm việc an toàn hơn, xử lý sự cố nhanh hơn, và giữ cho dòng điện đến với người dân, doanh nghiệp ít bị gián đoạn nhất.

Theo EVNNPC, trong những năm

gần đây, Tổng công ty đã đẩy mạnh ứng dụng các giải pháp công nghệ như thiết bị bay không người lái (UAV), trí tuệ nhân tạo (AI), hệ thống giám sát từ xa, qua đó giúp rút ngắn từ 50-60% thời gian kiểm tra đường dây, giảm đáng kể số lượt công nhân phải tiếp cận các vị trí nguy hiểm, đồng thời nâng cao độ tin cậy cung cấp điện.

Một kỹ sư trẻ tham gia phát triển giải pháp công nghệ anh Nguyễn Duy Nghiễm - Đội thí nghiệm, Xí nghiệp dịch vụ Điện lực Bắc Ninh, Công ty Dịch vụ Điện lực miền Bắc (NPSC) chia sẻ trước thềm Techshow: “Chúng tôi làm sáng kiến không phải để đi thi, mà để công việc của chính mình nhẹ hơn, an toàn hơn. Khi giải pháp được nhân rộng, anh em ở nhiều đơn vị cùng hưởng lợi, đó là động lực rất lớn.”

Techshow EVNNPC 2026 trưng bày 22 sản phẩm, giải pháp khoa học công nghệ tiêu biểu, bao gồm các giải pháp do cán bộ, kỹ sư, công nhân EVNNPC nghiên cứu, phát triển trong quá trình lao động sản xuất, đồng thời có sự tham gia giới thiệu một số sản phẩm, giải pháp công nghệ của các đối tác. Với nhiều người thợ điện, đây là dịp hiếm hoi những sáng kiến “ở hiện trường” được bước ra ánh sáng, được chia sẻ, đối sánh và ghi nhận ở quy mô toàn Tổng công ty, qua đó mở rộng cơ hội ứng dụng, nhân rộng và kết nối nguồn lực đổi mới sáng tạo.

### **Niềm vui từ kết quả sản xuất, kinh doanh**

Bước sang năm 2026, niềm vui của người lao động ngành điện miền Bắc không chỉ đến từ “ngày hội” công nghệ, mà còn từ những kết quả sản xuất kinh doanh tích cực của năm 2025. Năm 2025, EVNNPC hoàn thành toàn diện nhiệm vụ SXKD. Điện thương phẩm đạt 106,54 tỷ kWh, tăng 7,46% so với năm 2024 và đạt 100,18% kế hoạch EVN giao.

Song song với tăng trưởng sản lượng, EVNNPC tiếp tục chú trọng nâng cao năng suất lao động, giảm tổn thất điện năng, cải thiện chất lượng dịch vụ khách hàng và bảo đảm an toàn lao động. Những kết quả này được lãnh đạo Tổng công ty đánh giá có sự đóng góp quan trọng của khoa học công nghệ và chuyển đổi số.

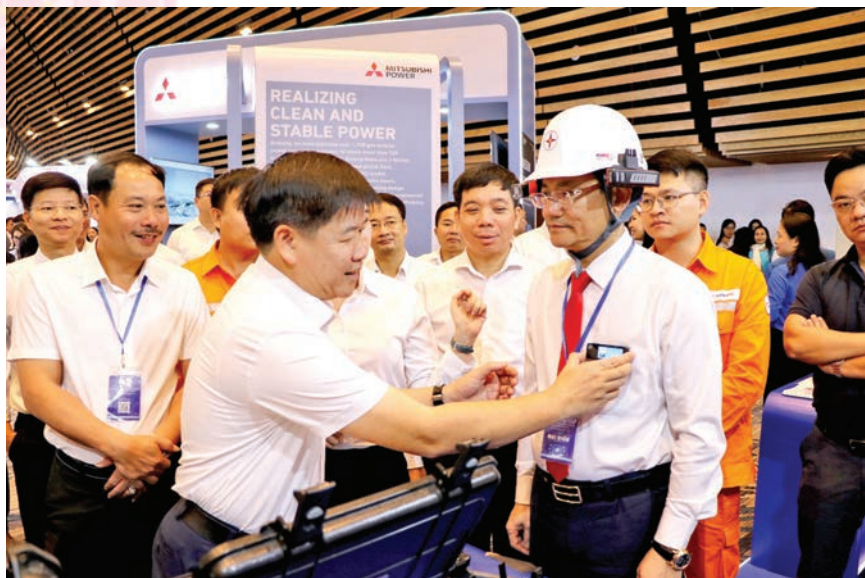
Bước sang năm 2026, năm mở đầu của giai đoạn mới, EVNNPC tập trung 05 nhiệm vụ trọng tâm: bảo đảm cung ứng điện; hoàn thành khởi công 81 dự án - đóng điện 90 dự án lưới 220kV/110kV; hiện đại hóa lưới điện; hoàn thành chuyển đổi số, số hóa dữ liệu và quy trình trong năm 2026; phấn đấu hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu EVN giao.

Với tầm nhìn đến năm 2030, điện thương phẩm theo phương án cơ sở đạt 164,69 tỷ kWh, tăng trưởng bình quân khoảng 9,14%/năm - một hành trình đòi hỏi cách làm mới. Bám sát Nghị quyết số 70-NQ/TW ngày 20/8/2025 của Bộ Chính trị, EVNNPC xác định khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số là động lực then chốt để hiện đại hóa lưới điện, nâng hiệu quả quản trị và chất lượng phục vụ khách hàng. Năm 2026 chính là năm bản lề, mở ra giai đoạn bứt phá mới.

Ông Vũ Anh Phương - Phó Tổng giám đốc EVNNPC: “Khi sáng kiến được áp dụng hiệu quả, người lao động là người hưởng lợi đầu tiên. Công việc an toàn hơn, năng suất cao hơn, thu nhập ổn định hơn, đó chính là động lực để phong trào đổi mới sáng tạo đi vào chiều sâu.”







Ông Nguyễn Đức Thiện - Tổng giám đốc EVNNPC thử sản phẩm mũ bảo hộ lao động gắn Camera AI tại gian hàng EVNNPC trong Triển lãm Công nghệ Điện lực - Techshow 2025

## Ngày hội đầu năm và khí thế thi đua mới

Gắn với Hội nghị Tổng kết công tác SXKD, Techshow EVNNPC 2026 được nhiều cán bộ, công nhân ví như “phát súng lệnh” khởi động cho năm kế hoạch mới. Trong bối cảnh ngành điện tiếp tục đối mặt với áp lực tăng trưởng phụ tải, yêu cầu bảo đảm an ninh năng lượng và đẩy mạnh chuyển

đổi số, tinh thần thi đua đầu năm mang ý nghĩa đặc biệt quan trọng. Từ Hải Phòng - thành phố công nghiệp, cảng biển năng động của miền Bắc, thông điệp về đổi mới, sáng tạo và trách nhiệm xã hội của ngành điện được kỳ vọng sẽ lan tỏa mạnh mẽ tới từng đơn vị, từng ca trực.

Với nhiều người lao động EVNNPC, Techshow không chỉ là sự kiện của lãnh đạo hay chuyên gia, mà

là ngày hội chung của người thợ điện, nơi những nỗ lực thầm lặng được ghi nhận, những ý tưởng mới được khích lệ. Chị Nguyễn Thị Quỳnh Ly - Bí thư Đoàn thanh niên EVNNPC chia sẻ: “Chúng tôi tự hào vì được góp sức giữ dòng điện cho đất nước. Khi sáng kiến của mình giúp công việc an toàn hơn, hiệu quả hơn, đó là động lực để gắn bó lâu dài với nghề.”

Bước sang năm 2026, khi nhiều lĩnh vực bắt đầu đặt ra những mục tiêu mới, người thợ điện miền Bắc vẫn miệt mài bên những đường dây, trạm biến áp, tiếp tục sứ mệnh giữ cho dòng điện không gián đoạn. Techshow EVNNPC 2026 vì thế không chỉ là một triển lãm công nghệ, mà là lời chào năm mới rất riêng của ngành điện - bằng trí tuệ, sáng tạo và tinh thần trách nhiệm.

Từ những ca trực thầm lặng đến ngày hội sáng tạo công nghệ, người lao động EVNNPC đang gửi đi một thông điệp giản dị nhưng mạnh mẽ: Dòng điện của đất nước được thắp sáng không chỉ bằng thiết bị và công nghệ, mà bằng mồ hôi, trí tuệ và niềm tự hào nghề nghiệp của hàng vạn con người, trong đó có những người thợ điện miền Bắc.

**Phương Anh**





# Dấu ấn

## TRÊN NHỮNG CÔNG TRÌNH ĐIỆN

### “VƯỢN KHƠI - VƯỢT NÚI - BĂNG RỪNG” CỦA EVN

Năm 2025, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã nối dài “bản hùng ca” ngành Điện, bằng việc thực hiện thành công những công trình trọng điểm đầy thử thách, gian lao. Đó là nền tảng vững chắc để bước vào giai đoạn mới với những công trình mang tính “xoay chuyển” ngành năng lượng.



Lãnh đạo EVN thường xuyên kiểm tra, đôn đốc tình hình thi công trực tiếp tại các công trường

Lào Cai - Vĩnh Yên phải vượt núi, băng rừng trên một địa bàn rộng, địa hình rất phức tạp, đòi hỏi sự phối hợp đồng bộ trong công tác giải phóng mặt bằng và tổ chức thi công trên diện rộng...

Năm 2025 cũng được nhắc tới là năm thiên tai cực hạn, khiến nhiều ngành, nhiều lĩnh vực trong đời sống kinh tế - xã hội phải gánh chịu thiệt hại rất lớn. 3 công trình của EVN cũng không ngoại lệ. Trước tiến độ cấp bách của các dự án, chủ đầu tư EVN, các ban Quản lý dự án Điện (QLDA) trực thuộc, cùng các đơn vị tư vấn, thi công đã phải đặt toàn bộ quá trình tổ chức thi công vào trạng thái “chạy đua” liên tục với thời gian, tranh thủ từng thời điểm thời tiết thuận lợi. Trong bối cảnh đó, “bộ máy” đã được vận hành với kỷ luật nghiêm ngặt, tập trung cao độ, điều hành linh hoạt, đồng thời phải đảm bảo tuân thủ tuyệt đối các tiêu chuẩn an toàn và chất lượng.

Để đẩy nhanh tiến độ, các ban QLDA đã triển khai đồng bộ nhiều giải pháp, mang lại hiệu quả tích cực, như: điều hành theo phương thức trực tiếp, giao ban công trường thường xuyên; cập nhật tiến độ liên tục theo ngày và tần suất cao hơn trong các giai đoạn nước rút; thi công đa mũi, đa ca; tổ chức trực thi công ăn, ngủ tại chỗ để tranh thủ tối đa các khoảng thời gian thời tiết thuận lợi,... Những phương châm thi công “3 ca, 4 kíp”, “làm ngày không đủ, tranh thủ làm đêm, làm thêm ngày nghỉ”, hay

#### Những “bài toán” chưa từng có tiền lệ

3 công trình trọng điểm được EVN hoàn thành trong năm 2025 (Nhà máy Thủy điện Hòa Bình mở rộng, Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên và công trình cấp điện từ lưới điện quốc gia cho đặc khu Côn Đảo), dù khác biệt về loại hình công trình, mục tiêu kỹ thuật cũng như không gian triển khai, nhưng lại “giống” nhau vì những thách thức tưởng chừng khó vượt qua.

Điều đầu tiên cần nhắc tới là điều kiện tự nhiên và địa hình đặc biệt

khắc nghiệt. Với công trình Thủy điện Hòa Bình mở rộng, việc thi công các hạng mục trong điều kiện mặt bằng chật hẹp, “bạt núi, khoan hầm” không quản ngày đêm, trong khi công trình hiện hữu đang vận hành, đã đặt ra yêu cầu nghiêm ngặt về an toàn, kỹ thuật và phối hợp thi công. Còn tại dự án cấp điện cho Côn Đảo, việc thi công các hạng mục đường dây trên không vượt biển và tuyến cáp ngầm biển 110kV phải vượt qua thời điểm mùa gió chướng, sóng lớn và địa hình đáy biển phức tạp; toàn bộ vật tư, thiết bị siêu trường, siêu trọng đều phải vận chuyển bằng đường biển. Trong khi đó, tuyến đường dây 500kV





Toàn cảnh công trình Thủy điện Hoà Bình mở rộng vừa khánh thành ngày 19/12/2025, giúp bổ sung 480MW công suất nguồn điện vào hệ thống điện quốc gia

“vượt nắng, thắng mưa, không thua bão gió” đã thực sự thành kỷ luật trên các công trường trọng điểm của EVN.

Và trên hết, tinh thần trách nhiệm với dòng điện quốc gia, ý thức hoàn thành nhiệm vụ chính trị đã được “thổi lửa” qua các phong trào thi đua liên kết, thi đua nước rút. Đó là những “sợi dây” xuyên suốt, gắn kết các lực lượng trên công trường, giúp các công trình từng bước vượt qua thách thức.

Kết quả, các dự án đều đạt và vượt tiến độ so với yêu cầu của Chính phủ. Trong đó, Dự án Đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên hoàn thành vượt tiến độ 8 tháng so với kế hoạch được Chính phủ phê duyệt. Dự án cấp điện cho Đặc khu Côn Đảo được rút ngắn tiến độ rất sâu, đóng điện toàn tuyến đúng dịp kỷ niệm 80 năm Quốc khánh 2/9, so với kế hoạch ban đầu là đi vào hoạt động trong năm 2026.

### Tạo sức bật cho giai đoạn tiếp theo

Những kết quả trong công tác đầu tư - xây dựng năm 2025 không



Năm 2025 tiếp tục là năm “thử lửa” tinh thần quyết tâm, bản lĩnh vượt khó của đội ngũ “người lính áo cam” trên khắp các công trình điện. Nguồn ảnh: EVN



chỉ góp thêm vào bề dày thành tích vượt khó của EVN, giúp giải quyết các yêu cầu trước mắt của hệ thống điện, mà còn tạo ra “dư địa” về kỹ thuật, kinh nghiệm quản lý và nền tảng tổ chức để EVN bước vào giai đoạn tiếp theo với yêu cầu cao hơn về quy mô, tiến độ và chất lượng đầu tư.

Năm 2025 cũng là năm thứ hai liên tiếp công tác đầu tư - xây dựng của EVN vượt kế hoạch. Giá trị giải ngân đạt 125.778 tỷ đồng, tăng 14,7% so với năm 2024, qua đó xác lập mức giải ngân cao nhất trong khối các tập đoàn, tổng công ty Nhà nước, khẳng định vai trò chủ lực của EVN trong phát triển hạ tầng năng lượng quốc gia.

Theo định hướng của Đảng ủy EVN tại Nghị quyết Đại hội Đảng bộ EVN nhiệm kỳ 2025 - 2030, công tác đầu tư xây dựng nguồn và lưới điện tiếp tục được xác định là một trong những nhiệm vụ chính trị trung tâm nhằm bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và đáp ứng yêu cầu tăng trưởng kinh tế ở mức cao. Trong đó, năm 2026 sẽ là năm đẩy mạnh triển khai các dự án nguồn và lưới điện theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, tập trung vào các công trình mang tính “xoay chuyển” đối với ngành năng lượng quốc gia.

Đối với lĩnh vực nguồn điện, EVN tiếp tục thúc đẩy các dự án trọng điểm như: Nhà máy Nhiệt điện Quảng Trạch I (1.403MW) dự kiến hòa lưới trong Quý I/2026; Dự án LNG Quảng Trạch II (1.500MW) dự kiến khởi công Quý I/2026; LNG Quảng Trạch III (1.500MW)



dự kiến khởi công Quý IV/2026; tiếp tục triển khai Dự án Thủy điện tích năng Bác Ái, Nhà máy Thủy điện Trị An mở rộng cùng một số dự án thủy điện mở rộng khác theo quy hoạch được cấp thẩm quyền phê duyệt.

Song song với phát triển nguồn điện, nhiệm vụ đầu tư lưới điện trong năm 2026 được đặt ra với yêu cầu cao hơn về quy mô và tính đồng bộ, trong đó phần đầu hoàn thành 300 dự án và khởi công 285 dự án lưới điện từ 110 - 500kV. EVN tiếp tục tập trung triển khai các công trình nhằm

giải tỏa công suất các nhà máy điện, tăng cường liên kết hệ thống và nâng cao độ tin cậy cung cấp điện cho các trung tâm phụ tải lớn.

Từ những kết quả của năm 2025, toàn Tập đoàn Điện lực Việt Nam bước vào năm 2026 - năm khởi đầu cho giai đoạn mới - với tâm thế chủ động hơn, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và đồng hành cùng mục tiêu phát triển nhanh, bền vững của đất nước.

**Lê Na**





## EVNNPT LAN TỎA TINH THẦN ĐƯỜNG DÂY 500KV MẠCH 3, KHẲNG ĐỊNH VỊ THẾ ĐƠN VỊ TRUYỀN TẢI HÀNG ĐẦU TRONG KỶ NGUYÊN MỚI

Hội nghị tổng kết công tác năm 2025 và triển khai nhiệm vụ năm 2026 của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) được tổ chức chiều 30/12, tại Hà Nội. Đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) ghi nhận những nỗ lực của EVNNPT trong năm 2025 và yêu cầu toàn hệ thống truyền tải cần lan tỏa tinh thần quyết liệt từ dự án đường dây 500kV mạch 3 vào mọi mặt hoạt động trong năm 2026.



Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An tặng hoa chúc mừng các tập thể thuộc EVNNPT được đề xuất tặng Cờ thi đua của Bộ Tài chính

**T**ham dự hội nghị có lãnh đạo Cục Điện lực (Bộ Công Thương), Ban Chỉ đạo Nhà nước các công trình năng lượng trọng điểm quốc gia, đại diện Bộ Tài chính. Về phía Bộ Công an có Thiếu tướng Huỳnh Thới An - Phó Cục trưởng Cục Cảnh sát PCCC & CNCH,

cùng đại diện Cục An ninh kinh tế, Cục Cảnh sát điều tra tội phạm về tham nhũng, kinh tế, buôn lậu.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN; đồng chí Nguyễn Hữu Tuấn - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy EVN; các đồng

chí trong Ban Thường vụ Đảng ủy, Hội đồng thành viên, Ban Tổng giám đốc EVN, đại diện các ban chuyên môn Tập đoàn. Về phía Công đoàn Điện lực Việt Nam (ĐLVN) có đồng chí Đỗ Đức Hùng - Chủ tịch Công đoàn ĐLVN.

Về phía EVNNPT có đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy,



Chủ tịch HĐTV; đồng chí Trương Hữu Thành - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc; đồng chí Vũ Hồng Nguyên - Phó Bí thư Thường trực Đảng ủy, cùng các đồng chí trong Ban Thường vụ Đảng ủy, HĐTV, Ban Tổng giám đốc và lãnh đạo Công đoàn Tổng công ty.

### **Xây dựng Đảng được củng cố, nhiệm vụ chính trị thực hiện tốt**

Báo cáo tại Hội nghị, đồng chí Trương Hữu Thành - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNNPT cho biết: Năm 2025, dưới sự lãnh đạo, chỉ đạo của Tập đoàn, Đảng ủy EVNNPT đã bám sát Nghị quyết, Chương trình công tác năm 2025 và các chủ trương, định hướng của cấp trên để đề ra nhiều giải pháp mang tính chiến lược, toàn diện, tập trung lãnh đạo, chỉ đạo cả hệ thống chính trị phát huy tinh thần chủ động sáng tạo, dám nghĩ, dám làm và đã đạt được những kết quả quan trọng.

Công tác chính trị tư tưởng được chú trọng, công tác tổ chức, cán bộ đáp ứng yêu cầu nhiệm vụ, đặc biệt trong công tác chuẩn bị Đại hội Đảng bộ EVNNPT khóa IV và sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy. Chất lượng tổ chức đảng, đội ngũ cán bộ, đảng viên được nâng lên, công tác phát triển đảng vượt chỉ tiêu Nghị quyết đề ra. Công tác kiểm tra, giám sát, thi hành kỷ luật Đảng được thực hiện nghiêm túc, đồng bộ; công tác phòng chống tham nhũng, lãng phí, tiêu cực được đẩy mạnh. Công tác dân vận tiếp tục được quan tâm, tạo điều kiện. Công đoàn, Đoàn Thanh niên EVNNPT đạt nhiều kết quả tích cực và tổ chức đại hội nhiệm kỳ 2025 - 2030 bảo đảm yêu cầu, kế hoạch đề ra. Đại hội đảng bộ các cấp và Đại hội đại biểu Đảng bộ EVNNPT nhiệm kỳ 2025 - 2030 được chuẩn bị và tổ chức thành công tốt đẹp.

Trong lãnh đạo thực hiện nhiệm vụ chính trị, EVNNPT đảm bảo sản lượng điện truyền tải ước đạt hơn 256,5 tỷ kWh, tăng hơn 4% so với năm 2024. Lưới truyền tải vận hành an toàn, ổn định, góp phần bảo đảm



*Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVN Đặng Hoàng An phát biểu chỉ đạo tại hội nghị*

cung cấp đủ điện trong năm 2025, dù phải vận hành rất căng thẳng trong các tháng nắng nóng cao điểm.

Trong năm, EVNNPT đã đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số trên tất cả các lĩnh vực. Trong đó, việc triển khai và hoàn thiện các nhiệm vụ chuyển đổi số trong lĩnh vực sản xuất đã mang lại hiệu quả cao. Đến nay EVNNPT đã chuyển 169/174 trạm biến áp 220kV sang thao tác xa (đạt tỷ lệ 97,1%) đồng thời đã hoàn thành thử nghiệm thao tác xa tại 5 trạm biến áp 500kV.

EVNNPT tiếp tục hoàn thiện, nâng cấp và khai thác hiệu quả các ứng dụng số hóa và chuyển đổi số trong vận hành đường dây, trạm biến áp; ứng dụng AI và UAV soi phát nhiệt tự động trạm biến áp...

Trong đầu tư xây dựng, mặc dù gặp nhiều khó khăn, vướng mắc trong đầu tư xây dựng do công tác bồi thường, giải phóng mặt bằng, chủ trương đầu tư, thủ tục chuyển mục đích sử dụng đất... Tuy nhiên, với sự chỉ đạo sát sao của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, các bộ, ngành, sự chung sức của chính quyền địa phương, đặc biệt là sự lãnh đạo, chỉ đạo của Tập đoàn, EVNNPT đã khởi công 42 dự án, hoàn thành và đóng điện 49 dự án, tiêu biểu như: Trạm biến áp 500kV Vĩnh Yên và đấu nối;

Trạm biến áp 500kV Quảng Trị và đấu nối; Trạm biến áp 500kV Thốt Nốt; các dự án nâng công suất Trạm biến áp 500kV Việt Trì, Lai Châu, Pleiku 2, Hòa Bình, Tây Hà Nội; Trạm biến áp 220kV Vũng Áng và đấu nối; các dự án kết nối, giải tỏa công suất Nhà máy điện Nhơn Trạch 3, 4; Đường dây 220kV Huội Quảng - Nghĩa Lộ; các dự án giải tỏa công suất nguồn điện và nhập khẩu điện từ Lào... Tổng giá trị khối lượng đầu tư xây dựng năm 2025 ước đạt hơn 29.000 tỷ đồng, bằng gần 140% so với chỉ tiêu Nghị quyết năm và kế hoạch EVN giao đầu năm.

Đặc biệt, thực hiện chủ trương huy động lực lượng hỗ trợ thi công Dự án đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên của Tập đoàn, EVNNPT đã huy động lực lượng từ các công ty truyền tải điện, đồng thời phân công lãnh đạo Tổng công ty trực tiếp tham gia điều hành, đôn đốc, kiểm tra trên công trường. Qua đó, EVNNPT đã góp phần quan trọng cùng Tập đoàn hoàn thành đóng điện dự án theo đúng chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ.

### **Phấn đấu đạt và vượt các chỉ tiêu năm 2026**

EVNNPT triển khai thực hiện kế hoạch năm 2026 - năm đầu tiên trong kỷ nguyên mới của đất nước, các mục tiêu, nhiệm vụ cùng các định hướng quan trọng của EVNNPT đã được xác định rõ trong các kế hoạch và đề án



quan trọng. Được sự quan tâm ủng hộ, giúp đỡ và chỉ đạo sâu sát của Chính phủ, các bộ ngành, đặc biệt của Đảng ủy và lãnh đạo EVN, cùng với bề dày kinh nghiệm của EVNNPT trong công tác lãnh đạo, chỉ đạo, điều hành mọi mặt hoạt động, EVNNPT tập trung mọi nguồn lực, phấn đấu hoàn thành và hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu, nhiệm vụ đã đề ra.

Trong đó, đảm bảo vận hành an toàn, liên tục, ổn định hệ thống điện truyền tải để đảm bảo cung cấp điện cho phát triển kinh tế xã hội của đất nước với sản lượng điện truyền tải 276,5 tỷ kWh. Để đạt được mục tiêu này, EVNNPT tập trung mọi nỗ lực và phương tiện để vận hành an toàn, liên tục, ổn định lưới điện truyền tải; nâng cao độ tin cậy các đường dây và trạm biến áp, đặc biệt là hệ thống 500kV Bắc - Trung - Nam và lưới đấu nối các nguồn điện. EVNNPT tiếp tục áp dụng công nghệ mới trong lĩnh vực truyền tải điện đồng thời, áp dụng các biện pháp, công nghệ tiên tiến vào sản xuất để giảm sự cố.

Trong công tác đầu tư xây dựng, EVNNPT phấn đấu khởi công 87 dự án, đóng điện 86 dự án. Để đạt được mục tiêu này, EVNNPT triển khai sớm công tác chuẩn bị đầu tư và thỏa thuận tuyến; kiểm soát chặt chẽ chất lượng và thời gian thẩm định, phê duyệt ở từng cấp. Chủ động bám sát các bộ, ban, ngành và địa phương để kịp thời tháo gỡ các vướng mắc trong công tác chuẩn bị đầu tư xây dựng và bồi thường, giải phóng mặt bằng. Đồng thời, thu xếp đủ vốn cho các dự án lưới điện, không để dự án chậm tiến độ do thiếu vốn.

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVN ghi nhận và biểu dương EVNNPT đã hoàn thành tốt các nhiệm vụ từ công tác chuyên môn đến xây dựng Đảng, thực hiện cân bằng tài chính và sắp xếp bộ máy tinh gọn theo đúng định hướng đổi mới, tái cơ cấu trong năm 2025.

Nhắc lại những thách thức về thiên tai kỷ lục với 15 cơn bão và áp thấp nhiệt đới trong năm qua, đồng chí Đặng Hoàng An đánh giá cao bản

lĩnh của EVNNPT khi giữ vững lưới truyền tải điện vận hành an toàn. Bước sang năm 2026, Chủ tịch HĐTV EVN yêu cầu Tổng công ty tuyệt đối không được chủ quan. Đồng chí nhấn mạnh «Tinh thần đường dây 500kV mạch 3» - sự quyết liệt, thần tốc và

tịch HĐTV EVNNPT đã trân trọng tiếp thu các ý kiến chỉ đạo sâu sát của lãnh đạo Tập đoàn. Đồng chí khẳng định, đây là những định hướng quan trọng để EVNNPT cụ thể hóa vào chương trình hành động. Toàn Tổng công ty



*Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNNPT Nguyễn Tuấn Tùng tiếp thu ý kiến chỉ đạo của lãnh đạo Tập đoàn*

trách nhiệm cần phải được lan tỏa mạnh mẽ, trở thành kim chỉ nam cho mọi hoạt động của EVNNPT.

Đặc biệt, EVNNPT phải là đơn vị đi đầu trong việc đổi mới tư duy quản lý, đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ và chuyển đổi số để tối ưu hóa hiệu quả sản xuất kinh doanh. Đồng chí yêu cầu các đơn vị chú trọng công tác đào tạo, xây dựng đội ngũ cán bộ không chỉ giỏi chuyên môn mà phải thực sự tinh thông nghiệp vụ, làm chủ các công nghệ, thiết bị hiện đại nhất. Mục tiêu cốt yếu là đảm bảo không để xảy ra sự cố chủ quan, duy trì các chỉ tiêu kinh tế kỹ thuật ở mức tối ưu, khẳng định vị thế đơn vị truyền tải hàng đầu, đáp ứng yêu cầu vận hành hệ thống điện trong kỷ nguyên mới.

Thay mặt toàn thể cán bộ công nhân viên, đồng chí Nguyễn Tuấn Tùng - Bí thư Đảng ủy, Chủ

sẽ tập trung cao độ mọi nguồn lực, khơi dậy tinh thần đoàn kết, thi đua phấn đấu hoàn thành và hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu, nhiệm vụ mà Nghị quyết Đại hội Đảng bộ EVNNPT lần thứ IV (nhiệm kỳ 2025 - 2030) và kế hoạch EVN giao.

**M.Linh**



# ĐẦU TƯ XÂY DỰNG LƯỚI ĐIỆN NĂM 2025: EVNSPC VỀ ĐÍCH VƯỢT CHỈ TIÊU

Bình An

Năm 2025, công tác đầu tư xây dựng hạ tầng lưới điện tại các tỉnh phía Nam tiếp tục đối mặt nhiều thách thức trong công tác giải phóng mặt bằng, thủ tục đầu tư phức tạp, tác động ngày càng khắc nghiệt của thời tiết cực đoan, Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đã chủ động đổi mới tư duy quản trị, linh hoạt trong điều hành, tổ chức thực hiện. Nhờ đó công tác đầu tư xây dựng lưới điện của EVNSPC đã hoàn thành xuất sắc, vượt chỉ tiêu trong năm 2025.

## Vượt kế hoạch khởi công, đóng điện các công trình

Năm 2025, EVNSPC đã khởi công 01 công trình 220kV và 69 công trình 110kV, đạt 102,9% kế hoạch EVN giao; đóng điện 88 công trình 110kV, đạt 102,3% kế hoạch EVN giao; hoàn thành 623 công trình lưới điện trung, hạ thế; tổng đầu tư hoàn thành 16.786 tỷ đồng, đạt 101,6% kế hoạch EVN giao; trong đó, giá trị đầu tư thuần đạt 14.329/14.057 tỷ đồng, tương ứng 102% kế hoạch. Nhờ đó góp phần quan trọng trong việc nâng cao năng lực cung ứng điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội trên địa bàn 8 tỉnh, thành phố phía Nam; tiếp tục khẳng định vai trò quan trọng trong việc thực hiện sứ mệnh “Điện đi trước một bước”.

Đặc biệt, trong tháng 12/2025, hòa cùng không khí Ngày hội khởi công, khánh thành các dự án, công trình chào mừng Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng, EVNSPC đã khánh thành 03 công trình: Trạm biến áp 110kV sân bay Long Thành (tỉnh Đồng Nai), Trạm biến áp 110kV Tầm Vu 2 (tỉnh Tây Ninh) và Trạm 110kV Thới Bình (tỉnh Cà Mau); khởi công 02 công trình: Trạm biến áp 220kV Phú Quốc và công trình Trạm biến áp 110kV Lại Sơn (tỉnh An Giang).



Lãnh đạo EVNSPC luôn sát sao, tháo gỡ kịp thời các khó khăn cho từng dự án. Trong ảnh: Chủ tịch HĐQT EVNSPC Lê Văn Trang (áo carô) nghe báo cáo tiến độ thi công các dự án trên địa bàn tỉnh Cà Mau

Trước đó, trong 4 tháng đầu năm, EVNSPC đã kịp đóng điện, hoàn thành 50 công trình lưới điện 110kV, lập thành tích thiết thực chào mừng 50 năm Giải phóng miền Nam, thống nhất Đất nước và 50 năm xây dựng và phát triển EVNSPC (30/4/1975-30/4/2025).

## Đoàn kết - đổi mới: Chìa khóa của thành công

Những con số ấn tượng trên là kết quả của sự kiên trì, nỗ lực bền bỉ, cộng với đổi mới tư duy quản trị, điều hành và tinh thần trách nhiệm

cao của tập thể lãnh đạo, cán bộ, kỹ sư, người lao động trong toàn EVNSPC. Thay cho cách làm “nước rút cuối năm”, EVNSPC đã chủ động đẩy nhanh tiến độ ngay từ những tháng đầu năm, tận dụng tối đa “thời gian vàng” của mùa khô miền Nam.

Công tác đầu tư xây dựng được EVNSPC chuẩn bị kỹ lưỡng và phân công trách nhiệm cụ thể tới từng thành viên trong Hội đồng thành viên, Ban Điều hành theo từng khu vực, địa bàn. Lãnh đạo EVNSPC thường xuyên có mặt tại công trường, kịp thời tháo gỡ từng vướng





Các đại biểu thực hiện nghi thức khởi công Trạm biến áp 220kV Phú Quốc (tỉnh An Giang)



Phó Tổng giám đốc EVNSPC Bùi Quốc Hoan (áo trắng) sâu sát các dự án trên địa bàn TP Cần Thơ trong những ngày cuối năm 2025



Tổng giám đốc EVNSPC Nguyễn Phước Đức (đứng giữa) và Thành viên HĐTV Lê Xuân Hải (thứ 2 từ trái sang) đồng đốc các dự án trên địa bàn tỉnh Vĩnh Long



Các công trình chạy đua, kịp hoàn thành đóng điện trước thềm năm 2026. Trong ảnh: Phó Tổng giám đốc EVNSPC Lâm Xuân Tuấn (thứ 4 từ trái sang) cùng tổ nghiệm thu đóng điện công trình Xuất tuyến đường dây 110kV mạch kép từ trạm 220kV Năm Căn

mắc, xử lý từng khó khăn phát sinh. Cách làm được quán triệt rõ ràng: Rõ người, rõ việc, rõ trách nhiệm, bám sát thực tiễn và không để chậm trễ kéo dài.

Kỷ luật tiến độ được siết chặt bằng các cuộc họp giao ban định kỳ hằng tháng, từng công trình được "soi" đến từng ngày, từng tuần, từng hạng mục công việc cụ thể. Trên cơ sở đó, các mốc tiến độ chi tiết được ban hành cho tháng tiếp theo. Nhịp độ làm việc khẩn trương, quyết liệt lan tỏa mạnh mẽ - từ điều hành trực tiếp đến làm việc từ xa, từ bàn giấy đến hiện trường thi công. Song song với áp lực tiến độ là chế độ động viên kịp thời, khi các tập thể, cá nhân có thành tích xuất sắc được ghi nhận, khen thưởng xứng đáng.

Tinh thần làm việc xuyên lễ, xuyên Tết thường xuyên được nêu cao, thể hiện quyết tâm không để chậm tiến độ vì khó khăn chủ quan. Nhiều công trình tổ chức thi công ba ca, bốn kíp, làm việc xuyên đêm, xuyên ngày nghỉ, ngày lễ, thậm chí duy trì thi công trong các dịp lễ, Tết.

Để các dự án về đích đúng hạn, EVNSPC cũng đẩy mạnh phối hợp với chính quyền địa phương, tranh thủ sự đồng thuận của người dân - yếu tố then chốt trong tháo gỡ các điểm nghẽn về mặt bằng, thủ tục. Cùng với đó là sự đồng hành chặt chẽ của Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Nam (SSO) trong công tác đóng điện các công trình.

Đặc biệt, trong những ngày cao điểm cuối tháng 12/2025, khi nguy cơ

chậm tiến độ hiện hữu ở một số dự án trọng điểm, EVNSPC đã có quyết định kịp thời và mạnh mẽ: điều động hàng trăm cán bộ kỹ thuật giàu kinh nghiệm từ các ban chuyên môn, đơn vị thành viên; đồng thời huy động thêm nguồn lực từ các nhà thầu có năng lực để tăng cường cho công trường. Mục tiêu được đặt ra rõ ràng: Đóng điện các công trình ngay trong năm 2025, không để tiến độ kéo dài, tránh lãng phí nguồn lực và ảnh hưởng đến hiệu quả đầu tư.

Những thành quả đạt được trong năm 2025 là minh chứng rõ nét cho năng lực quản trị, điều hành, khả năng tổ chức thực hiện quyết liệt, khoa học và hiệu quả của EVNSPC trong bối cảnh yêu cầu về tiến độ, chất lượng và tuân thủ pháp luật trong lĩnh vực đầu tư xây dựng ngày càng khắt khe.





Phó Tổng giám đốc EVNSPC Đoàn Đức Hưng (đầu tiên bên trái) thường xuyên có mặt cả ngày lẫn đêm trên công trường các dự án điện



Công trình Trạm biến áp 110kV sân bay Long Thành và đường dây đấu nối vừa được khánh thành trong tháng 12/2025 - đánh dấu bước hoàn thiện quan trọng về hạ tầng điện phục vụ Cảng hàng không Quốc tế Long Thành



Phó Tổng giám đốc EVNSPC Đào Hòa Bình (giữa) động viên lực lượng công nhân tham gia "tiếp sức" để kịp tiến độ của các dự án điện



Lực lượng công nhân EVNSPC được điều động chi viện cho các công trình đầu tư xây dựng vào những ngày cuối năm 2025, để đưa các dự án kịp về đích đúng tiến độ

## Năm 2026 - Chủ động đi trước, đón đầu phát triển

Bước sang năm 2026, EVNSPC tiếp tục khẳng định tư duy chủ động, đi trước một bước, đặc biệt trong công tác đầu tư xây dựng. Theo kế hoạch, EVNSPC phấn đấu khởi công 77 công trình, đóng điện 83 công trình, với tổng vốn đầu tư khoảng 17.260 tỷ đồng, nhằm đi trước, đón đầu đáp ứng nhu cầu tăng trưởng hai con số và đảm bảo cấp điện cho các khu công nghiệp, giải tỏa công suất các nguồn năng lượng tái tạo và thực hiện các nhiệm vụ chính trị trọng tâm.

Đặc biệt, trên cơ sở kế hoạch EVN giao, EVNSPC chủ động xây dựng mục tiêu điều hành nội bộ với yêu cầu cao hơn, phấn đấu đến ngày 30/4/2026 đóng điện 51 công trình, thiết thực chào mừng 51 năm xây dựng và phát triển Tổng công ty.

Đáng chú ý, ngay trong ngày đầu tiên của năm mới 2026, khi cả nước bước vào kỳ nghỉ Tết Dương lịch, tập thể Lãnh đạo, cán bộ, kỹ sư EVNSPC cũng ra quân, trực tiếp có mặt tại các dự án điện kịp thời động viên, khích lệ tinh thần, tiếp thêm động lực để các dự án được triển khai an toàn, hiệu quả và đúng tiến độ. Trên các công trường, không khí

lao động của hàng trăm cán bộ quản lý, kỹ sư, công nhân của Ban QLDA Điện lực miền Nam, Ban QLDA Lưới điện miền Nam, các Công ty Điện lực thành viên và các nhà thầu thi công vẫn miệt mài, khẩn trương, nghiêm túc, với quyết tâm đưa các công trình về đích đúng tiến độ.

Với tinh thần dám nghĩ, dám làm, dám chịu trách nhiệm và sự chung sức, quyết tâm của toàn thể lãnh đạo, CBCNV, EVNSPC đã và đang từng bước khẳng định vai trò là một trong những trụ cột quan trọng của EVN, đóng góp thiết thực cho an ninh năng lượng quốc gia và sự phát triển nhanh, bền vững của khu vực phía Nam.



## Năm 2025

# EVNGENCO2 SẢN XUẤT KINH DOANH HIỆU QUẢ VÀ BỀN VỮNG

Năm 2025, tập thể Lãnh đạo, CBCNV Tổng Công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2) đã đoàn kết vượt qua nhiều thử thách để mang về các kết quả sản xuất kinh doanh “ấn tượng”. Đây là năm thứ 5 liên tiếp trong nhiệm kỳ kế hoạch 5 năm 2021-2025, EVNGENCO2 tiếp tục đảm bảo hoạt động sản xuất kinh doanh có hiệu quả và hoàn thành các chỉ tiêu được Đại hội đồng cổ đông giao, qua đó góp phần bảo toàn và phát triển vốn đầu tư của chủ sở hữu, duy trì các chỉ số tài chính lành mạnh.



Dự án chuyển đổi nhiên liệu Nhà máy Nhiệt điện Ô Môn I sử dụng khí Lô B-Công ty Nhiệt điện Cần Thơ, công suất 660 MW.

Năm 2025 diễn ra trong điều kiện thời tiết diễn biến thất thường, nhiều biến động. Trước áp lực lớn về kỹ thuật, nhiên liệu và thị trường điện, EVNGENCO2 xác định đảm bảo cung ứng điện an toàn, liên tục là nhiệm vụ chính trị trọng tâm. Ban lãnh đạo Tổng công ty chỉ đạo quyết liệt, triển khai đồng bộ các giải pháp: đảm bảo nhiên liệu, duy trì độ khả dụng tổ máy, siết chặt kỷ luật vận hành và xử lý sự cố nhanh nhất. Các đơn vị trực thuộc tổ chức trực ca

nghiêm ngặt, phối hợp chặt chẽ với điều độ hệ thống, bảo đảm an toàn tuyệt đối cho thiết bị và con người. Kết quả, tổng sản lượng điện sản xuất toàn EVNGENCO2 ước đạt 16,052 tỷ kWh, hoàn thành 101% kế hoạch năm. Đặc biệt, EVNGENCO2 tiếp tục hoàn thành tốt nghĩa vụ với ngân sách Nhà nước, với tổng số ước nộp năm 2025 đạt 1.559 tỷ đồng - khẳng định trách nhiệm của doanh nghiệp nhà nước đối với sự phát triển kinh tế - xã hội địa phương và đất nước.

Năm 2025 là dấu mốc đặc biệt quan trọng của Đảng bộ Tổng công ty Phát điện 2 (EVNGENCO2), khi vừa hoàn thành nhiệm kỳ 2020 - 2025, vừa tổ chức thành công Đại hội đại biểu Đảng bộ EVNGENCO2 lần thứ XII, nhiệm kỳ 2025 - 2030, mở ra giai đoạn phát triển mới với quyết tâm chính trị cao và tầm nhìn dài hạn. Trên cơ sở Nghị quyết Đại hội XI và sự chỉ đạo của cấp ủy cấp trên, Đảng ủy EVNGENCO2 đã cụ thể hóa nghị quyết bằng các chương trình hành động, lãnh đạo triển khai đồng bộ công tác xây dựng Đảng gắn với thực hiện nhiệm vụ chính trị, sản xuất - kinh doanh và bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia. Trong năm 2025, nhiều nghị quyết, chương trình công tác và văn bản chỉ đạo quan trọng được ban hành; đặc biệt là Nghị quyết số 40-NQ/ĐU về thực hiện đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số, tạo nền tảng chính trị cho công tác quản lý, điều hành hiện đại.

### Đầu tư xây dựng khởi sắc - chuyển đổi xanh trong sản xuất điện

Năm 2025 đánh dấu bước chuyển mạnh mẽ của EVNGENCO2 trong lĩnh vực đầu tư xây dựng, với





Khởi công dự án Điện gió Hướng Phùng 1.



Đoàn Thanh niên EVNGENCO2 ra quân cải tạo điện cho các hộ dân có hoàn cảnh khó khăn trên địa bàn TP. Cần Thơ.

hiều dự án nguồn điện quan trọng được triển khai đồng bộ, thể hiện rõ định hướng chuyển dịch năng lượng theo hướng xanh - sạch - bền vững, gắn với bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia.

Cột mốc đặc biệt quan trọng là việc tổ chức Lễ khởi công hai dự án điện gió Hướng Phùng 1 và Công Hải 1 - Giai đoạn 2, sau khi hoàn thành và đóng điện vận hành thương mại dự kiến trong Quý IV/2026, hai dự án sẽ góp phần bổ sung nguồn năng lượng tái tạo cho hệ thống điện quốc gia. Trong đó, Dự án Điện gió Hướng Phùng 1 có quy mô công suất 30 MW, tổng mức đầu tư 1.129,410 tỷ đồng, sản lượng điện bình quân ước đạt 88,55 triệu kWh/năm. Dự án Nhà máy Điện gió Công Hải 1 - Giai đoạn 2 có quy mô công suất 25 MW, tổng mức đầu tư 939,781 tỷ đồng, với sản lượng điện bình quân khoảng 73,037 triệu

kWh/năm. Đồng thời, EVNGENCO2 đã hoàn thành lựa chọn nhà thầu và ký kết hợp đồng EPC Dự án chuyển đổi nhiên liệu Nhà máy Nhiệt điện Ô Môn I sử dụng khí Lô B vào ngày 05/9/2025 - dự án có ý nghĩa chiến lược trong lộ trình giảm phát thải và chuyển đổi nhiên liệu tại khu vực Đồng bằng sông Cửu Long.

Song song với việc triển khai các dự án hiện hữu, EVNGENCO2 chủ động mở rộng và cơ cấu lại danh mục đầu tư dài hạn theo định hướng phát triển bền vững. Tổng công ty chuẩn bị triển khai các dự án mở rộng thủy điện, điện mặt trời nổi trên lòng hồ các công trình thủy điện, thủy lợi hiện hữu, thủy điện tích năng... Thông qua việc phát triển đồng bộ các loại hình nguồn điện, EVNGENCO2 hướng tới mục tiêu đến năm 2030 tăng gấp đôi tổng công suất đặt, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và

đáp ứng yêu cầu chuyển dịch năng lượng trong giai đoạn tới.

### Lan tỏa trách nhiệm xã hội - dấu ấn nhân văn EVNGENCO2

Năm 2025, EVNGENCO2 tiếp tục khẳng định vai trò là doanh nghiệp phát triển gắn liền với trách nhiệm cộng đồng và xã hội, khi các hoạt động an sinh, thiện nguyện được triển khai sâu rộng, bền bỉ và lan tỏa bằng những hành động cụ thể, thiết thực với tổng kinh phí hơn 18,8 tỷ đồng. Trong đó dấu ấn nổi bật là Chương trình hiến máu tình nguyện "Tuần lễ hồng EVN" lần thứ XI. Không chỉ là một phong trào, đó là hành trình của sẻ chia và nhân ái. Chỉ trong một tuần cao điểm, 706 đơn vị máu đã được tiếp nhận, trong đó 445 đơn vị máu từ đoàn viên, thanh niên và cán bộ công nhân viên, 261 đơn vị máu từ người thân và người dân địa phương.

Đặc biệt, trước những thiệt hại nặng nề do bão lũ liên tiếp xảy ra tại miền Bắc và miền Trung, Công đoàn EVNGENCO2 đã kêu gọi đoàn viên, người lao động toàn Tổng công ty chung tay đóng góp hơn 1,6 tỷ đồng, tương đương mỗi người một ngày lương; Hỗ trợ khắc phục hậu quả thiên tai tại các tỉnh, thành miền Bắc, miền Trung với hơn 11,3 tỷ đồng; cùng nhiều hoạt động ý nghĩa như xây dựng nhà chăm lo gia đình chính sách, hỗ trợ hộ nghèo, thả cá bảo vệ môi trường nước và tái tạo nguồn lợi thủy sản tại các hồ thủy điện; trao học bổng cho các em học sinh trong chương trình tiếp bước em đến trường... khẳng định cam kết EVNGENCO2 là Doanh nghiệp có trách nhiệm trước cộng đồng xã hội.

Bước vào năm 2026, với định hướng rõ ràng, các nhiệm vụ trọng tâm cụ thể và sự chỉ đạo sát sao của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, EVNGENCO2 đặt mục tiêu tiếp tục phát huy nội lực, đẩy mạnh đổi mới quản trị, chuyển đổi số và đầu tư theo hướng xanh, bền vững, qua đó đóng góp tích cực vào việc bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và sự phát triển kinh tế - xã hội của đất nước.

Ngọc Mi



# EVF THÚC ĐẨY TĂNG TRƯỞNG BỀN VỮNG THÔNG QUA TÍN DỤNG XANH VÀ TÀI CHÍNH TOÀN DIỆN



Trong bối cảnh Việt Nam cam kết mạnh mẽ với mục tiêu phát thải ròng bằng "0" vào năm 2050 và yêu cầu ngày càng cao về phát triển kinh tế gắn liền với trách nhiệm xã hội và môi trường, các định chế tài chính đóng vai trò then chốt trong việc dẫn dắt dòng vốn theo hướng bền vững. Với định hướng chiến lược rõ ràng, Công ty Tài chính Tổng hợp Cổ phần Điện lực (EVF) đang từng bước khẳng định vai trò là tổ chức tài chính tiên phong trong việc phát triển tín dụng xanh, thúc đẩy tài chính toàn diện và huy động nguồn vốn bền vững từ thị trường trong nước và quốc tế.

## Tín dụng xanh là trụ cột chiến lược

EVF xác định tín dụng xanh không chỉ là một sản phẩm tài chính, mà là trụ cột chiến lược dài hạn trong hoạt động kinh doanh. Danh mục cho vay xanh của EVF tập trung vào các lĩnh vực then chốt như: Năng lượng tái tạo và năng lượng sạch; Giao thông xanh và phương tiện điện; Dự án tiết kiệm năng lượng, giảm phát thải; Các mô hình sản xuất - kinh doanh thân thiện với môi trường.

Thông qua việc xây dựng Khung Trái phiếu Xanh theo tiêu chuẩn của Hiệp hội Thị trường Vốn Quốc tế (ICMA) và phát hành trái phiếu xanh đầu tiên tại thị trường Việt Nam vào năm 2022, EVF từng bước chuẩn hóa quy trình thẩm định, giám sát và báo cáo tác động môi trường - xã hội, qua đó bảo đảm dòng vốn được sử dụng đúng mục đích, minh bạch và tạo ra giá trị bền vững trong dài hạn.

Song song với các gói tín dụng xanh truyền thống, EVF cũng tiên phong triển khai sản phẩm "Easy Solar" - giải pháp tài chính dành cho hộ gia đình và doanh nghiệp đầu tư hệ thống điện mặt trời áp mái trên nền tảng trực tuyến. Sản phẩm được thiết kế với các điều kiện linh hoạt, thời hạn vay phù hợp và tỷ lệ tài trợ lên tới 80% giá trị hợp đồng, góp phần thúc đẩy ứng dụng năng lượng sạch và mở rộng khả năng tiếp cận tài chính xanh trên diện rộng.

EVF cũng đặc biệt chú trọng cho vay tài chính vi mô, trong đó trọng tâm là: Doanh nghiệp siêu nhỏ, nhỏ và vừa

(MSMEs); Doanh nghiệp do phụ nữ làm chủ; Hộ gia đình và cá nhân tại khu vực chưa tiếp cận đầy đủ dịch vụ tài chính.

Các sản phẩm tài chính được thiết kế linh hoạt, kết hợp giữa công nghệ số và quản trị rủi ro thận trọng, giúp mở rộng khả năng tiếp cận vốn, đồng thời duy trì chất lượng tín dụng và an toàn hệ thống. Qua đó, EVF không chỉ hỗ trợ tăng trưởng kinh tế mà còn góp phần thu hẹp khoảng cách tài chính, thúc đẩy bình đẳng giới và tạo việc làm bền vững.

## Huy động nguồn vốn bền vững

Để đáp ứng nhu cầu vốn trung và dài hạn cho chiến lược phát triển bền vững, EVF chủ động triển khai lộ trình đa dạng hóa nguồn vốn, trong đó trọng tâm là kết nối và hợp tác với các định chế tài chính phát triển và nhà đầu tư quốc tế. Cách tiếp cận này không chỉ nhằm mở rộng quy mô nguồn vốn, mà còn gắn chặt với mục tiêu nâng cao chuẩn mực quản trị và minh bạch theo thông lệ toàn cầu.

Bên cạnh việc duy trì quan hệ hợp tác lâu dài với các định chế quốc tế hàng đầu như FMO (Ngân hàng Phát triển Hà Lan), Proparco, BIO, BlueOrchard... riêng trong năm 2025, EVF đã huy động mới 190,7 triệu USD đến từ Quỹ đầu tư phát triển của Chính phủ Thụy Điển (Swedfund), Ngân hàng Phát triển Áo (OeEB), EMF Microfinance Fund AGMVK, Tripple Jump và các đối tác quốc tế uy tín khác. Xét theo mục tiêu sử dụng vốn, dòng vốn quốc tế mà EVF huy động được phân bổ rõ ràng

vào các mục tiêu phát triển bền vững. Cụ thể, 40% giá trị huy động mới được cam kết dành cho các dự án hành động vì khí hậu, bao gồm các dự án xanh và giảm thiểu tác động môi trường. Khoảng 30% nguồn vốn sẽ được phân bổ cho các doanh nghiệp do phụ nữ làm chủ, phần còn lại hỗ trợ phát triển tài chính toàn diện.

Quá trình huy động vốn quốc tế đã tạo ra những giá trị gia tăng mang tính nền tảng, EVF từng bước nâng cao năng lực quản trị nội bộ thông qua việc tuân thủ các yêu cầu chặt chẽ về quản trị rủi ro môi trường - xã hội, cơ chế giám sát và nghĩa vụ báo cáo định kỳ theo chuẩn mực quốc tế. Đồng thời, việc đáp ứng các tiêu chí thẩm định nghiêm ngặt của nhà đầu tư nước ngoài cũng góp phần củng cố uy tín và vị thế của EVF trên thị trường vốn quốc tế, tạo tiền đề thuận lợi cho các hoạt động huy động vốn tiếp theo, bao gồm phát hành trái phiếu xanh, vay thương mại quốc tế hoặc mở rộng hợp tác với các định chế phát triển song phương và đa phương.

Về dài hạn, EVF định vị mục tiêu trở thành một trong những định chế tài chính tiên phong tại Việt Nam trong lĩnh vực tài chính bền vững, không chỉ ở vai trò sử dụng hiệu quả nguồn vốn xanh, mà còn ở năng lực huy động và dẫn dắt dòng vốn quốc tế hướng tới đổi mới quản trị, gia tăng minh bạch và thúc đẩy trách nhiệm xã hội, qua đó đóng góp tích cực cho quá trình chuyển dịch bền vững của nền kinh tế Việt Nam.

M.Hương



# EVN HUY ĐỘNG TOÀN HỆ THỐNG, TĂNG CƯỜNG ĐẢM BẢO ĐIỆN PHỤC VỤ ĐẠI HỘI ĐẢNG TOÀN QUỐC LẦN THỨ XIV

Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng là sự kiện chính trị đặc biệt quan trọng của đất nước, diễn ra từ ngày 19 - 25/1. Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã triển khai đồng bộ các phương án, huy động toàn hệ thống để đảm bảo cung cấp điện phục vụ Đại hội với trách nhiệm chính trị và tinh thần quyết tâm cao nhất.



Cán bộ nhân viên Công ty Điện lực Từ Liêm thực hiện lắp đặt các thiết bị phục vụ đảm bảo điện cho khu vực Sân vận động Quốc gia Mỹ Đình ngày 16/1/2026.

## Chuẩn bị kỹ lưỡng, chỉ huy xuyên suốt

Những ngày này, tại Trạm biến áp 110kV Thanh Xuân (Hà Nội) - một trong những trạm đảm bảo cấp điện cho Trung tâm Hội nghị Quốc gia - không khí làm việc của đội ngũ cán bộ, nhân viên quản lý vận hành trở nên khẩn trương hơn thường lệ.

Theo ông Nguyễn Văn Việt - Đội trưởng Đội Quản lý vận hành 4, Công ty Lưới điện Cao thế TP. Hà Nội (thuộc Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội), Trạm biến áp 110kV Thanh Xuân cũng như các tuyến đường dây và trạm biến áp 110kV đảm bảo cấp điện cho các phụ tải trọng yếu phục vụ Đại hội, đã được rà soát tổng thể, kiểm tra kỹ lưỡng, kịp thời xử lý các tồn tại, qua đó bảo đảm hệ thống điện luôn ở trạng thái sẵn sàng cao nhất trong suốt thời gian diễn ra Đại hội.

Đội Quản lý vận hành 4 hiện bố trí lực lượng tuần canh liên tục 3 ca mỗi ngày. Ngoài lực lượng tại chỗ,

Công ty Lưới điện cao thế TP Hà Nội còn huy động thêm cán bộ, công nhân viên từ các đội khác để tăng cường hỗ trợ, bảo đảm sẵn sàng xử lý ngay nếu phát sinh sự cố.

"Là một Đảng viên, đồng thời là một nhân viên EVN, tôi vô cùng tự hào và phấn khởi được tham gia góp sức vào công tác bảo đảm điện cho Đại hội Đảng lần thứ XIV. Mặc dù có những vất vả trong vận hành hơn so với ngày thường, nhưng đây là vinh dự lớn đối với bản thân tôi cũng như các anh em được giao nhiệm vụ" - ông Nguyễn Văn Việt chia sẻ.

Công ty Điện lực Từ Liêm (thuộc Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội) là đơn vị trực tiếp quản lý cung cấp điện trên địa bàn. Theo ông Đỗ Chí Hưng - Phó Giám đốc kỹ thuật của công ty, trước khi Đại hội diễn ra, các kịch bản vận hành và xử lý tình huống đã được rà soát, diễn tập kỹ lưỡng, bảo đảm sẵn sàng ứng phó trong mọi trường hợp.

Cũng theo ông Hưng, hệ thống cấp điện cho Trung tâm Hội nghị Quốc gia, Sân vận động Mỹ Đình và các địa điểm phục vụ Đại hội được đầu tư, củng cố, bảo đảm mỗi điểm đều có nhiều nguồn cấp điện dự phòng. Riêng Trung tâm Hội nghị Quốc gia được cấp từ ba nguồn trung thế độc lập, đi kèm hệ thống máy phát, thiết bị tự động chuyển nguồn và bộ lưu điện tại các khu vực quan trọng. Đối với sân vận động Mỹ Đình - nơi diễn ra chương trình nghệ thuật đặc biệt chào mừng thành công Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng, Công ty Điện lực Từ Liêm đã triển khai phương án cấp điện quy mô lớn với ba cụm máy phát, tổng công suất 8.400 kVA. Tại các vị trí xung yếu, lực lượng trực vận hành cũng ứng trực 24/24.

Theo Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội, Tổng công ty đã huy động 298 nhân sự từ các đơn vị thành viên tham gia bảo đảm điện cho chuỗi sự kiện của Đại hội. Bên cạnh đó, Tổng



công ty đã thiết lập hai trung tâm chỉ huy đảm bảo điện, một đặt tại Trung tâm Hội nghị Quốc gia và một tại trụ sở Công ty Điện lực Từ Liêm để theo dõi, chỉ đạo xuyên suốt, đảm bảo mọi thông tin được tiếp nhận và xử lý nhanh chóng.

Ở cấp độ truyền tải, Truyền tải điện Hà Nội (thuộc Công ty Truyền tải điện 1, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia) - đơn vị chịu trách nhiệm quản lý hệ thống trạm biến áp và đường dây 220 - 500kV cấp điện cho Thủ đô Hà Nội và các vùng lân cận - cũng đã triển khai đồng bộ nhiều giải pháp để đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định trong suốt thời gian diễn ra Đại hội. Trong đó, Truyền tải điện Hà Nội đã triển khai diễn tập các tình huống đảm bảo điện, phối hợp chặt chẽ với Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội và các đơn vị liên quan trong xử lý tình huống khẩn cấp. Bên cạnh đó, tại những khu vực trọng điểm như Thường Tín, An Khánh, Chèm, đơn vị đã lắp đặt camera AI để thực hiện giám sát liên tục, đồng thời tăng cường nhân lực trực trong các ngày diễn ra Đại hội.

### Tuyệt đối không chủ quan

Trước đó, EVN đã ban hành nhiều văn bản chỉ đạo, huy động sự vào cuộc của toàn hệ thống, đồng thời tăng cường phối hợp với các cơ quan hữu quan để chuẩn bị đồng bộ các phương án đảm bảo điện.

Trong đó, Tập đoàn yêu cầu các đơn vị không thực hiện các công việc phải ngừng, giảm cung cấp điện làm mất điện khách hàng trong thời gian diễn ra Đại hội Đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng (từ 0h00 ngày 17/1/2026 đến 24h00 ngày 26/1/2026), trừ trường hợp xử lý sự cố. Riêng đối với địa bàn Thành phố Hà Nội, phải đảm bảo cung cấp điện tuyệt đối an toàn, ổn định cho các địa điểm tổ chức sự kiện và các địa điểm phục vụ ăn nghỉ của các đại biểu tham dự sự kiện.

Trước khi Đại hội diễn ra, lãnh đạo EVN cũng đã trực tiếp đi kiểm tra công tác chuẩn bị đảm bảo điện của Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia. Theo đó, ghi nhận các đơn vị thành viên của EVN đã có sự chuẩn bị đầy đủ, sẵn sàng ở mức cao nhất cho sự kiện chính trị quan trọng này.

Tại buổi kiểm tra vào ngày 12/1, Tổng giám đốc EVN Nguyễn Anh Tuấn nhấn mạnh yêu cầu các đơn vị dù đã có nhiều kinh nghiệm, nhưng tuyệt đối không chủ quan, không để xảy ra sai sót kể cả nhỏ nhất.

Cùng đó, báo cáo với đoàn công tác của Bộ Công Thương tại chương trình kiểm tra vào chiều 16/1, Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải cũng khẳng định toàn Tập đoàn nhận thức sâu sắc ý nghĩa quan trọng của nhiệm vụ đảm bảo điện cho sự kiện chính trị trọng đại của đất nước. Cán bộ nhân viên EVN sẵn sàng với quyết tâm cao nhất đảm bảo cung cấp điện tuyệt đối an toàn cho Đại hội đại biểu toàn quốc lần thứ XIV của Đảng và các sự kiện liên quan.

Với tinh thần chủ động, kỷ luật và sự chuẩn bị kỹ lưỡng, công tác bảo đảm điện phục vụ Đại hội Đảng lần thứ XIV không chỉ là nhiệm vụ chuyên môn mà còn là trách nhiệm chính trị và niềm vinh dự của những người làm điện khi được góp phần thầm lặng vào thành công chung của sự kiện chính trị trọng đại của đất nước.

Lê Na

Đại hội nghị, về phía tỉnh Lai Châu có ông Nguyễn Tuấn Anh - Phó Bí thư Tỉnh ủy Lai Châu; ông Giàng A Tính - Ủy viên Ban Thường vụ Tỉnh ủy, Phó Chủ tịch Ủy ban nhân dân tỉnh Lai Châu, Trưởng Ban Chỉ đạo, chủ trì hội nghị; ông Vương Thế Mẫn - Tỉnh ủy viên, Giám đốc Sở Công Thương, Phó Trưởng ban Thường trực Ban chỉ đạo; đại diện lãnh đạo các Sở, ngành; chính quyền các xã, phường cùng đại diện Hội Doanh nghiệp Năng lượng tỉnh Lai Châu và các doanh nghiệp liên quan trên địa bàn tỉnh.

Về phía Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) có ông Phạm Hồng Phương - Phó Tổng giám đốc EVN, đồng chủ trì hội nghị; cùng đại diện các Ban chuyên môn EVN, Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT), các Ban quản lý dự án Điện thuộc EVN, EVNNPT, đại diện Công ty Điện lực Lai Châu thuộc Tổng công ty Điện lực miền Bắc.

Năm 2025, Ban Chỉ đạo tiếp tục phát huy chức năng đầu mối phối hợp giữa chính quyền tỉnh với EVN và các đơn vị thành viên trong triển khai quy hoạch, kế hoạch phát triển điện lực. Thông qua các cuộc họp chuyên đề, kiểm tra hiện trường và chỉ đạo trực tiếp, nhiều khó khăn về thủ tục đầu tư, giải phóng mặt bằng, chuyển đổi mục đích sử dụng đất, rừng đối với các dự án điện đã được tháo gỡ kịp thời, tạo điều kiện để các công trình trọng điểm được triển khai đúng lộ trình.

Hiệu quả phối hợp thể hiện rõ trong công tác bảo đảm cung ứng điện. Năm 2025, điện thương phẩm toàn tỉnh đạt 275,67 triệu kWh, tăng 2,9% so với năm trước; phụ tải cực đại đạt 73,5 MW, tăng 17,2%. Ban Chỉ đạo đã cùng EVN chỉ đạo vận hành hệ thống điện an toàn, linh hoạt, vừa đáp ứng nhu cầu phụ tải địa phương, vừa giải tỏa công suất nguồn lên lưới truyền tải 220-500kV, hạn chế nguy cơ quá tải cục bộ.

Ba nhà máy thủy điện lớn do EVN đầu tư và vận hành là Thủy điện Lai Châu (1.200MW), Thủy điện Huội Quảng (520MW) và Thủy điện Bản Chát (220MW) hàng năm cung cấp trung bình khoảng 21 tỷ kWh cho hệ thống điện quốc gia, đồng thời đóng góp trên 1.000 tỷ đồng mỗi năm vào ngân sách tỉnh, trở thành trụ cột quan trọng trong phát triển kinh tế - xã hội địa phương.

Cùng với các công trình hiện hữu, Ban Chỉ đạo đã phối hợp với EVN thúc đẩy công tác chuẩn bị đầu tư các dự án thủy điện mở rộng theo Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, gồm mở rộng Thủy điện Lai Châu, Huội Quảng và Bản Chát với tổng công suất dự kiến 770MW. Các dự án này đang được EVN triển khai các bước khảo sát, lập hồ sơ, dự kiến khởi công từ cuối năm 2026, qua đó tạo dư địa bổ sung nguồn điện và nâng cao khả năng khai thác hiệu quả tài nguyên nước trong giai đoạn tới.



## CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN CỦA EVN ĐÓNG GÓP TRÊN 65% THU NGÂN SÁCH TỈNH LAI CHÂU



Hội nghị Tổng kết hoạt động năm 2025 và triển khai nhiệm vụ trọng tâm năm 2026 của Ban Chỉ đạo phát triển Điện lực tỉnh Lai Châu vào chiều 10/1, tại tỉnh Lai Châu

Đó là một trong những thông tin nổi bật từ Hội nghị Tổng kết hoạt động năm 2025 và triển khai nhiệm vụ trọng tâm năm 2026 của Ban Chỉ đạo phát triển Điện lực tỉnh Lai Châu (gọi tắt là Ban Chỉ đạo) được tổ chức vào chiều 10/1, tại tỉnh Lai Châu. Hội nghị đã nêu bật hiệu quả hoạt động của Ban Chỉ đạo trong việc điều phối, tháo gỡ khó khăn, thúc đẩy phát triển điện lực trên địa bàn tỉnh trong năm 2025, qua đó ghi nhận nhiều chuyển biến rõ nét cả về cung ứng điện, đầu tư hạ tầng và bảo đảm an sinh xã hội trên địa bàn.

Trong lĩnh vực lưới điện, năm 2025 ghi nhận nhiều kết quả tích cực. Các dự án nâng công suất trạm biến áp 500kV Lai Châu, 220kV Than Uyên, 220kV Mường Tè đã hoàn thành, nâng cao đáng kể khả năng giải tỏa công suất nguồn. Nhiều công trình đường dây, trạm biến áp 220-500kV khác đang được triển khai hoặc chuẩn bị đầu tư, trong đó Ban Chỉ đạo đóng vai trò quan trọng trong việc chỉ đạo thỏa thuận hướng tuyến, vị trí trạm và phối hợp các sở, ngành liên quan xử lý vướng mắc phát sinh.

Đối với tình hình cấp điện nông thôn, vùng sâu, vùng xa, sự vào cuộc của Ban Chỉ đạo cùng EVN và Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) đã mang lại kết quả rõ rệt. Đến hết năm 2025, 100% xã, phường của tỉnh có điện lưới quốc gia; 99,3% thôn, bản có điện; tỷ lệ hộ dân được sử dụng điện đạt 97,1%. Với các bản chưa có điện, Ban Chỉ đạo đã có giải pháp cấp điện tạm thời và đồng thời kiến nghị bổ sung nguồn vốn ngân sách nhà nước trong kế hoạch đầu tư công trung hạn giai đoạn 2026 - 2030 để hoàn thiện hạ tầng lưới điện, hướng tới mục tiêu cấp điện cho các điểm bản, điểm dân cư còn lại.

Tại Hội nghị, đại diện các sở, ngành và hiệp hội doanh nghiệp địa phương đã tập trung thảo luận, chỉ rõ những khó khăn, vướng mắc



đang tác động trực tiếp đến tiến độ triển khai các dự án điện trên địa bàn. Cùng đó, đại diện các đơn vị của EVN cũng chia sẻ những vướng mắc đang ảnh hưởng trực tiếp đến công tác đầu tư xây dựng và tăng trưởng điện trên địa bàn tỉnh, qua đó đề xuất các giải pháp nhằm tháo gỡ khó khăn, tạo thuận lợi cho các đơn vị đẩy nhanh tốc độ triển khai các công trình đang gặp khó.

Phát biểu kết luận hội nghị, đại diện cho chủ đầu tư, Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương khẳng định, Lai Châu giữ vai trò đặc biệt quan trọng trong hệ thống điện quốc gia, được ví như “quả pin sạch” của đất nước. Trong tầm nhìn trung và dài hạn nhằm tận dụng tối đa tiềm năng, lợi thế này của tỉnh nhà, EVN sẽ tập trung xây dựng các tuyến đường dây 500kV trực chính để giải tỏa công suất nguồn, đồng thời đầu tư mở rộng các nhà máy thủy điện hiện hữu nhằm tăng khả năng điều tiết hệ thống.

Bên cạnh đó, lãnh đạo EVN cho biết, EVN cam kết phối hợp với địa phương hoàn thành cấp điện cho các bản chưa có điện trong năm 2026, đồng thời nhấn mạnh, sự đồng hành của tỉnh trong giải phóng mặt bằng và thủ tục đầu tư là yếu tố quyết định tiến độ các dự án.

Theo Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu Giàng A Tính - Trưởng Ban Chỉ đạo, năm 2025, giá trị sản xuất công nghiệp của tỉnh đạt khoảng 9.503 tỷ đồng, tăng 10,6%, chiếm gần 40% cơ cấu kinh tế; trong đó, điện gần như là trụ cột duy nhất của khu vực công nghiệp, khi địa phương chưa có các ngành chế biến, chế tạo quy mô lớn.

Đáng chú ý, tổng thu ngân sách toàn tỉnh năm 2025 đạt khoảng 3.500 tỷ đồng (bao gồm cả các khoản tài trợ) - một trong những mức cao nhất từ trước đến nay. Riêng ngành Điện tỉnh nhà đóng góp khoảng 1.400 tỷ đồng, các thủy điện nhỏ trong tỉnh khoảng trên 790 tỷ đồng. Như vậy, tổng thu ngân sách các đơn vị do EVN đóng góp chiếm trên 65% tổng thu ngân sách tỉnh, cao hơn 10% so với



Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Hồng Phương (đứng) phát biểu kết luận hội nghị



Phó Chủ tịch UBND tỉnh Lai Châu Giàng A Tính - Trưởng Ban Chỉ đạo (đứng) phát biểu kết luận

dự toán ban đầu. Nguồn thu này tạo điều kiện để tỉnh đầu tư trở lại cho các xã khó khăn, cải thiện hạ tầng và đời sống người dân.

Bên cạnh kết quả đạt được, ông Giàng A Tính thẳng thắn chỉ ra những khó khăn đặc thù của địa phương miền núi, biên giới như vướng mắc đất đai do thiếu hồ sơ chính chủ, giải phóng mặt bằng theo cơ chế thỏa thuận còn nhiều điểm nghẽn, thủ tục hành chính qua nhiều cấp kéo dài thời gian. Năng lực của một số nhà đầu tư thủy điện nhỏ còn hạn chế,

dẫn tới nguy cơ chậm tiến độ, thất thu ngân sách.

Về định hướng thời gian tới, lãnh đạo tỉnh khẳng định quyết tâm coi điện lực tiếp tục là động lực tăng trưởng chủ yếu; đồng thời yêu cầu các cấp, các ngành phối hợp chặt chẽ với ngành điện, rà soát quy hoạch đất đai, kiên quyết sàng lọc nhà đầu tư và phần đầu hoàn thành xóa các “bản trắng điện” trong năm tới, tạo nền tảng cho mục tiêu tăng trưởng cao và bền vững của tỉnh.

Lê Na



## EVNGENCO1 tổng kết công tác năm 2025, **TẠO NỀN TẢNG VỮNG CHẮC** **CHO GIAI ĐOẠN PHÁT TRIỂN 2026 - 2030**

Hội nghị tổng kết công tác năm 2025 của EVNGENCO1 là dịp đánh giá toàn diện công tác xây dựng Đảng; kết quả sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng và tài chính trong bối cảnh còn nhiều thách thức; đồng thời xác định rõ các nhiệm vụ, giải pháp trọng tâm năm 2026, tạo nền tảng vững chắc cho giai đoạn phát triển 2026-2030.



Hội nghị vinh dự được đón tiếp các đồng chí lãnh đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam tới tham dự

**S**áng ngày 05/01/2026, tại Trụ sở Tổng công ty, Tổng công ty Phát điện 1 (EVNGENCO1) đã tổ chức Hội nghị tổng kết công tác năm 2025 và triển khai nhiệm vụ năm 2026. Hội nghị được tổ chức trực tiếp kết hợp trực tuyến tới các đơn vị trong toàn Tổng công ty.

Tham dự và chỉ đạo Hội nghị có đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam; cùng các đồng chí lãnh đạo Đảng ủy, Hội đồng thành viên, Kiểm soát viên Nhà nước tại EVN,

Công đoàn Điện lực Việt Nam và đại diện các Ban, Văn phòng Tập đoàn.

Về phía EVNGENCO1, tham dự Hội nghị có đồng chí Nguyễn Tiến Khoa - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên Tổng công ty; đồng chí Lê Hải Đăng - Phó Bí thư Đảng ủy, Thành viên Hội đồng thành viên, Tổng Giám đốc Tổng công ty; cùng các đồng chí trong Ban Thường vụ, Ban Chấp hành Đảng ủy, Ban Lãnh đạo Tổng công ty; lãnh đạo các đơn vị thành viên, công ty liên kết và các đại biểu tại các điểm cầu trực tuyến.

**Kết quả SXKD - ĐTXD năm 2025: Giữ vững vận hành an toàn, nâng cao hiệu quả trong bối cảnh nhiều thách thức**

Năm 2025, EVNGENCO1 triển khai nhiệm vụ trong bối cảnh tăng trưởng phụ tải hệ thống điện thấp hơn dự kiến; thời tiết, thủy văn diễn biến phức tạp; nhiều nhà máy nhiệt điện phải vận hành ở dải công suất thấp kéo dài, trong khi yêu cầu về an toàn, môi trường và hiệu quả ngày càng cao.



Trong năm 2025, bám sát sự lãnh đạo, chỉ đạo của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Đảng ủy Tổng công ty Phát điện 1 đã tập trung lãnh đạo, chỉ đạo toàn diện các mặt công tác, triển khai đồng bộ các giải pháp thực hành tiết kiệm, chống lãng phí trong hoạt động sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng; bảo đảm vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả các nhà máy điện, góp phần cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam bảo đảm cung cấp đủ điện phục vụ phát triển kinh tế - xã hội và sinh hoạt của nhân dân.

Đảng ủy Tổng công ty Phát điện 1 đã hoàn thành toàn bộ các chỉ tiêu về công tác xây dựng Đảng, đạt 6/6 chỉ tiêu theo Nghị quyết năm, thể hiện rõ vai trò lãnh đạo toàn diện, xuyên suốt của tổ chức Đảng trong toàn Tổng công ty. Cùng với đó, việc thực hiện nhiệm vụ chính trị gắn với hoạt động sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng được triển khai đồng bộ, hoàn thành cơ bản 4/4 chỉ tiêu đề ra, tạo nền tảng quan trọng để EVNGENCO1 giữ vững vận hành an toàn, nâng cao hiệu quả và hoàn thành các nhiệm vụ trọng tâm trong năm.

Theo báo cáo tại Hội nghị, tổng sản lượng điện sản xuất toàn Tổng công ty năm 2025 đạt 34,2 tỷ kWh, bằng 105% so với cùng kỳ năm 2024. Trong bối cảnh thiên tai bất thường, mưa lũ lịch sử, công tác vận hành các nhà máy thủy điện được tăng cường phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương, tuân thủ nghiêm quy trình vận hành hồ chứa trong điều tiết, cắt giảm lũ, qua đó bảo đảm an toàn công trình và hạn chế tối đa tác động của lũ lụt đối với hạ du, tiêu biểu là công tác ứng phó bão số 3, số 5 tại Công ty Thủy điện Bản Vẽ và các đợt mưa lũ tại khu vực hồ chứa Sông Tranh 2, Đơn Dương, Đại Ninh, Đồng Nai 3, 4 trong các tháng 10, 11 và 12. Công tác bảo dưỡng, sửa chữa các tổ máy được tổ chức cơ bản theo kế hoạch; số vụ sự cố giảm so với năm trước, góp phần nâng cao độ tin cậy và an toàn vận hành. Công tác bảo đảm nhiên liệu được triển khai chủ động, duy trì tồn kho than ở mức an toàn, sẵn sàng cho cao điểm mùa khô năm 2026.



*Đ/c Lê Hải Đăng, Tổng giám đốc EVNGENCO1 trình bày báo cáo tổng kết công tác xây dựng Đảng, chuyên môn năm 2025 và triển khai nhiệm vụ năm 2026*



*Đ/c Đặng Hoàng An, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam ghi nhận và đánh giá cao những nỗ lực của EVNGENCO1 trong năm 2025*

Công tác bảo vệ môi trường tiếp tục được chú trọng. Các nhà máy trong toàn Tổng công ty thực hiện đầy đủ các thủ tục pháp lý về môi trường; công tác tiêu thụ tro, xỉ đạt kết quả tích cực, trong đó các nhà máy nhiệt điện Duyên Hải lần đầu tiên đạt khối lượng tro, xỉ tiêu thụ vượt lượng phát sinh trong năm.

Trong lĩnh vực đầu tư xây dựng, EVNGENCO1 đã hoàn thành quyết toán Dự án Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 3 Mở rộng; tiếp tục xử lý các vướng mắc tại các dự án Nghi Sơn 1, Bản Vẽ, Đồng Nai 3; đồng thời tích cực nghiên cứu, xúc tiến các dự án nguồn điện mới, trọng tâm là các dự án điện mặt trời nổi trên các hồ thủy điện theo định hướng phát triển bền vững.

Công tác tài chính năm 2025 ghi nhận những chuyển biến tích cực; doanh thu và lợi nhuận đạt và vượt kế hoạch được giao; các chỉ tiêu an toàn tài chính từng bước được cải thiện, bảo đảm cân đối dòng tiền cho hoạt động sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng.

Bên cạnh những kết quả đạt được, năm 2025 EVNGENCO1 vẫn còn một số nội dung chưa đạt như kỳ vọng, chủ yếu do các yếu tố khách quan về thị trường điện, điều kiện thủy văn và cơ chế, chính sách trong quá trình triển khai đầu tư. Những tồn tại này là cơ sở quan trọng để Tổng công ty nhìn nhận, rút kinh nghiệm và xác định rõ các nhiệm vụ, giải pháp trọng tâm trong năm 2026.



**Siết kỷ cương, nâng cao hiệu quả, tạo nền tảng cho giai đoạn 2026-2030**

Năm 2026, Đảng ủy Tổng công ty Phát điện 1 xác định tiếp tục tăng cường vai trò lãnh đạo toàn diện của tổ chức Đảng đối với mọi mặt hoạt động của Tổng công ty, trọng tâm là tập trung nâng cao năng lực lãnh đạo và sức chiến đấu của tổ chức Đảng, gắn công tác xây dựng Đảng với thực hiện nhiệm vụ sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng. Trọng tâm là tiếp tục sắp xếp, tinh gọn tổ chức bộ máy, siết chặt kỷ cương, kỷ luật; nâng cao chất lượng đội ngũ cán bộ, đảng viên; tăng cường công tác kiểm tra, giám sát và phát huy vai trò nêu gương của người đứng đầu, bảo đảm sự thống nhất, hiệu quả trong toàn Tổng công ty.

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, đồng chí Đặng Hoàng An - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên Tập đoàn Điện lực Việt Nam ghi nhận và đánh giá cao những nỗ lực của EVNGENCO1 trong năm 2025. Bên cạnh việc đánh giá kết quả năm 2025, lãnh đạo Tập đoàn ghi nhận nhiều điểm sáng trong công tác điều hành của EVNGENCO1, đặc biệt là công tác vận hành hồ chứa, phối hợp cắt giảm lũ cho hạ du, thể hiện rõ trách nhiệm trong bảo đảm an toàn công trình và an toàn hạ du. Công tác quản lý, vận hành các nhà máy nhiệt điện có chuyển biến tích cực, nhiều chỉ tiêu kinh tế - kỹ thuật được cải thiện; việc tinh gọn bộ máy bước đầu góp phần nâng cao hiệu quả quản lý và năng suất lao động.

Bước sang năm 2026, EVNGENCO1 được yêu cầu quản lý, vận hành an toàn các nhà máy điện, nhất là các nhà máy khu vực phía Bắc trong điều kiện thiên tai diễn biến phức tạp; tuân thủ nghiêm quy trình vận hành phối hợp hồ chứa, tăng cường công tác quan trắc khí tượng - thủy văn, thông tin kịp thời đến người dân hạ du; giảm sự cố, nâng cao độ khả dụng, sẵn sàng đáp ứng yêu cầu huy động, bảo đảm đủ điện cho hệ thống.



*Đ/c Nguyễn Tiến Khoa, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNGENCO1 khẳng định toàn thể CBCNV EVNGENCO1 sẽ đoàn kết, sáng tạo, nỗ lực hoàn thành tốt các nhiệm vụ năm 2026*

Trong lĩnh vực đầu tư xây dựng, Tổng công ty xác định đây là mục tiêu chiến lược, tập trung tìm kiếm đầu tư các dự án nguồn điện mới, đầu tư nâng cấp các nhà máy hiện hữu, giải quyết các bài toán công nghệ nhằm giảm tiêu hao nhiên liệu, nâng cao hiệu quả. Công tác đầu tư cần được đặt dưới sự lãnh đạo toàn diện của Đảng ủy Tổng công ty, gắn chặt với việc thu xếp và sử dụng hiệu quả nguồn vốn.

Công tác bảo vệ môi trường tiếp tục được xác định là nhiệm vụ trọng tâm; phấn đấu các nhà máy hoàn thành cải tạo hệ thống xử lý khí thải, tuân thủ đầy đủ các quy chuẩn; gắn hoạt động sản xuất với trách nhiệm xã hội của doanh nghiệp. Cùng với đó, EVNGENCO1 tăng tốc ứng dụng khoa học công nghệ và chuyển đổi số trong vận hành, quản lý vật tư, quản lý thủy văn và quản trị doanh nghiệp nhằm nâng cao hiệu quả và năng suất lao động.

Trong công tác quản trị doanh nghiệp và xây dựng tổ chức Đảng, EVNGENCO1 tiếp tục rà soát, tái cơ cấu, tinh gọn bộ máy theo hướng sáp nhập các đơn vị có chức năng tương đồng; bảo đảm sự thống nhất từ Đảng ủy đến Ban điều hành, với yêu cầu rõ người, rõ việc, rõ trách nhiệm trong tổ chức thực hiện nhiệm vụ.

Tiếp thu ý kiến chỉ đạo của lãnh đạo Tập đoàn Điện lực Việt Nam, ông Nguyễn Tiến Khoa - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVNGENCO1 khẳng định, Tổng công ty sẽ tiếp tục phát huy tinh thần đoàn kết, trách nhiệm, triển khai đồng bộ các giải pháp nhằm hoàn thành toàn diện nhiệm vụ năm 2026, trọng tâm là bảo đảm vận hành an toàn, ổn định, hiệu quả các nhà máy điện; đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống; chủ động bảo đảm đủ nhiên liệu cho sản xuất điện và đẩy mạnh công tác đầu tư xây dựng theo kế hoạch được duyệt, tiếp tục thúc đẩy ứng dụng khoa học công nghệ, chuyển đổi số; bảo vệ môi trường và thực hiện hiệu quả các hoạt động an sinh xã hội, trách nhiệm với cộng đồng. Lãnh đạo Tổng công ty khẳng định sẽ cụ thể hóa đầy đủ các nội dung chỉ đạo thành chương trình hành động, quyết tâm thực hiện hiệu quả ba mục tiêu đột phá chiến lược theo định hướng của Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam, tạo nền tảng vững chắc cho giai đoạn phát triển 2026-2030.

Trong khuôn khổ Hội nghị, các quyết định khen thưởng của Thủ tướng Chính phủ, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và EVNGENCO1 đối với các tập thể, cá nhân có thành tích xuất sắc năm 2025 đã được công bố và trao tặng.

**Phương Thảo**



## EVNGENCO3

# LAN TỎA TRÁCH NHIỆM, NGHĨA TÌNH, HƯỞNG ĐẾN CỘNG ĐỒNG

Song hành với nhiệm vụ sản xuất điện an toàn, liên tục, trong năm 2025, Tổng Công ty Phát điện 3 (EVNGENCO3) cùng các đơn vị thành viên, công ty liên kết đã triển khai nhiều hoạt động an sinh xã hội thiết thực, với tổng kinh phí thực hiện hơn 17,8 tỷ đồng, tập trung vào các địa bàn còn nhiều khó khăn và các đối tượng yếu thế trong xã hội. Chuỗi hoạt động giàu tính nhân văn này đã để lại dấu ấn đậm nét, tiếp tục khẳng định hình ảnh EVNGENCO3 trách nhiệm, nghĩa tình, luôn hướng đến cộng đồng.



Nhiều hoạt động hỗ trợ các địa phương sau bão lũ năm 2025

### Kịp thời hỗ trợ đồng bào miền Trung khắc phục hậu quả sau bão lũ

Năm 2025, thiên tai, bão lũ tiếp tục gây thiệt hại nặng nề tại nhiều tỉnh miền Trung và Tây Nguyên như Quảng Ngãi, Đắk Lắk, Gia Lai, Lâm Đồng... Trước tình hình này, EVNGENCO3 đã huy động lực lượng từ các đơn vị trực thuộc gồm Công ty EPS, Nhiệt điện Phú Mỹ, Nhiệt điện

Vinh Tân, Thủy điện Buôn Kuốp, Công ty CP Nhiệt điện Bà Rịa và Công ty CP Thủy điện Vĩnh Sơn - Sông Hinh (đơn vị liên kết đứng chân trên địa bàn) triển khai 02 đợt hỗ trợ khẩn cấp, trực tiếp đến các địa phương bị ảnh hưởng nhằm khôi phục hệ thống điện hạ thế, điện trong nhà, sửa chữa cơ sở hạ tầng dân sinh, các trường, trạm y tế, nhà ở bị hư hại, thăm tặng quà, hỗ trợ an sinh xã hội cho người dân địa phương bị ảnh hưởng. Đồng

thời, tổ chức quyên góp, hỗ trợ chi phí cho các địa phương tái thiết sau các đợt bão lũ. Tổng số tiền hỗ trợ của EVNGENCO3 cho các địa phương là hơn 07 tỷ đồng.

### 4 năm đồng hành, chăm lo cho 44 học sinh mồ côi cha mẹ do Covid-19

EVNGENCO3 tiếp tục đồng hành, chăm lo 44 em học sinh mồ



côi cha mẹ do đại dịch Covid-19 tại Tp.HCM. Tổng Công ty và các đơn vị trực thuộc duy trì việc thăm hỏi tình hình học tập, sinh hoạt và động viên tinh thần, tạo điều kiện để các em yên tâm đến trường. Sự quan tâm mang tính bền bỉ, lâu dài này không chỉ giúp các em vượt qua khó khăn trước mắt mà còn là nguồn động viên to lớn, tiếp thêm niềm tin để các em vững bước trên con đường học tập và trưởng thành.

Hiện 22/44 em do EVNGENCO3 hỗ trợ đã tốt nghiệp lớp 12 và đang bước vào hành trình mới tại các trường cao đẳng, đại học và đi làm. 22 em còn lại đang học lớp 10



Đoàn EVNGENCO3 trao quà cho các bệnh nhi tại Bệnh viện Thủ Đức



Ông Phan Bửu Đảo - Phó Chủ tịch Công đoàn Cơ quan EVNGENCO3 và Đại diện Phường An Khánh, TP. HCM trao quà cho các hộ dân



Đại diện Lãnh đạo Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân, Ban Chỉ huy Phòng thủ Khu vực 5 và chính quyền địa phương trao bằng tượng trưng "Nhà Đại đoàn kết" cho gia đình bà Hoàng Thị Song, tỉnh Lâm Đồng

với kết quả học tập tốt, có nhiều tiến bộ. Đến hết tháng 12/2025, EVNGENCO3 đã hỗ trợ các em số tiền hơn 4,4 tỷ đồng.

### Quan tâm các gia đình chính sách, gia đình, học sinh có hoàn cảnh khó khăn

EVNGENCO3 đã triển khai nhiều chương trình chăm lo gia đình có công với cách mạng, Bà mẹ Việt Nam anh hùng, các hộ gia đình, học sinh có hoàn cảnh khó khăn, cô nhi, người già neo đơn... các địa phương nơi đơn vị đứng chân. Hàng trăm suất học bổng, hàng ngàn phần quà được Tổng Công ty và các đơn vị trao tặng trong các dịp lễ, tết, đầu năm học mới...

### Xây dựng nhà tình thương, nhà đại đoàn kết - Trao mái ấm, gửi niềm tin

Trong năm 2025, EVNGENCO3 và các đơn vị thành viên đã tích cực phối hợp với Ủy ban MTTQVN, chính quyền địa phương triển khai chương trình xây dựng và bàn giao 09 nhà tình thương, nhà đại đoàn kết cho các hộ gia đình khó khăn về nhà ở tại TP.HCM, Đắk Lắk, Lâm Đồng... Mỗi căn nhà được hoàn thành không chỉ là sự hỗ trợ về vật chất mà còn là sự sẻ chia, tiếp thêm động lực để các gia đình an cư, ổn định cuộc sống. Các đơn vị trong TCT cũng đã đóng góp hơn 3,5 tỷ đồng cho các địa phương thực hiện





CBCNV Tổng Công ty Phát điện 3 tham gia hiến máu

chương trình xóa nhà tạm, nhà dột nát theo kêu gọi của Chính phủ.

## Lan tỏa yêu thương qua Tháng tri ân khách hàng

Hưởng ứng Tháng tri ân khách hàng năm 2025, EVNGENCO3 đã tổ chức nhiều hoạt động an sinh gắn với cộng đồng như tặng quà cho hộ nghèo, gia đình chính sách, hỗ trợ sửa chữa điện miễn phí, thay thế bóng đèn tiết kiệm điện cho người dân tại các địa phương.

Bên cạnh đó, phong trào hiến máu nhân đạo, hưởng ứng Tuần lễ hống EVN tiếp tục được đông đảo CBCNV, người lao động trong toàn Tổng Công ty tích cực tham gia, đóng góp hơn 450 đơn vị máu, qua đó lan tỏa tinh thần nhân ái, trách nhiệm với cộng đồng.

## Khẳng định trách nhiệm với xã hội và vì sự phát triển bền vững

Chuỗi hoạt động an sinh xã hội năm 2025 của EVNGENCO3 là kết quả của tinh thần đoàn kết, sẻ chia và trách nhiệm xã hội của tập thể cán bộ, công nhân viên, người lao động toàn Tổng Công ty. Không chỉ hoàn thành tốt nhiệm vụ sản xuất điện, EVNGENCO3 còn không ngừng tìm kiếm các cơ hội đầu tư mới, nguồn điện tái tạo, xanh, sạch, thân thiện môi trường, để phục vụ cho sự phát triển kinh tế, xã hội của đất nước, các vùng dự án và hướng đến sự phát triển bền vững, gắn tăng trưởng với trách nhiệm trong cộng đồng, xã hội.

Trong thời gian tới, EVNGENCO3 sẽ tiếp tục duy trì các chương trình an sinh xã hội, lan tỏa những giá trị nhân văn tốt đẹp, góp phần xây dựng hình ảnh doanh nghiệp ngành điện trách nhiệm, nghĩa tình và vì cộng đồng.

Ảnh Dương



Trao quà cho các em mồ côi tại Cơ sở bảo trợ trẻ em Thiên Thần



# VƯỢT TIẾN ĐỘ, XÓA “VÙNG LỖM” ĐIỆN, SÓNG TẠI 129 THÔN, BẢN: EVN HOÀN THÀNH XUẤT SẮC NHIỆM VỤ CHÍNH TRỊ ĐẶC BIỆT QUAN TRỌNG

Thực hiện chủ trương lớn của Đảng và Chính phủ, đội ngũ cán bộ, công nhân viên EVN đã vượt núi, băng sông, đưa điện tới 129 thôn, bản xa xôi, heo hút nhất - những “vùng lõm” về điện và sóng. Nhiệm vụ đặc biệt khó khăn ấy đã được các đơn vị triển khai với tinh thần quyết liệt, hoàn thành vào 15/12/2025, sớm hơn 15 ngày so với tiến độ được giao.

## Nhiệm vụ chính trị đặc biệt quan trọng

Năm 2025 ghi dấu cuộc “sắp xếp lại giang sơn” với việc triển khai mô hình chính quyền địa phương hai cấp, tạo tiền đề vững chắc cho kỷ nguyên mới của đất nước. Trong dòng chảy đổi thay đó, chuyển đổi số được xác định là một trong những trụ cột chiến lược then chốt, là “đường băng” để chính quyền số, kinh tế số và xã hội số đồng loạt cất cánh, tạo nền tảng cho phát triển nhanh và bền vững. Tuy nhiên, theo thống kê của Bộ Nội vụ về tình hình thực hiện mô hình chính quyền địa phương hai cấp, đến tháng 6/2025, trên cả nước vẫn còn 129 thôn, bản chưa có điện, chưa có sóng điện thoại. Những “điểm lõm” này không chỉ gây trở ngại cho hoạt động quản lý, điều hành của chính quyền cơ sở, mà còn ảnh hưởng trực tiếp đến đời sống người dân.

Trước thực tế đó, Chính phủ đã giao cho EVN trọng trách cấp điện cho các thôn, bản lõm sóng chưa có điện. Qua đó, góp phần tháo gỡ những điểm nghẽn hạ tầng, bảo đảm quyền tiếp cận dịch vụ công và mở ra cơ hội phát triển công bằng cho người dân ở những vùng khó khăn nhất.



Hành trình đưa điện tới “vùng lõm” bản Nước Đắng (Quảng Trị)

Thực hiện thông báo số 593/TB-VPCP ngày 31/10/2025 của Văn phòng Chính phủ về kết luận của Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính tại cuộc họp về tình hình triển khai và việc xử lý các vướng mắc trong thực hiện chính quyền địa phương 2 cấp, EVN đã khấn trương vào cuộc với tinh thần quyết liệt và trách nhiệm cao nhất. Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch Hội đồng thành viên EVN Đặng Hoàng An đã trực tiếp chủ trì các cuộc họp triển khai nhiệm vụ, chỉ đạo các Ban chuyên môn EVN cùng Tổng công ty Điện lực miền Bắc, Tổng công ty Điện lực miền Trung khẩn cấp huy động mọi nguồn lực, ưu tiên đầu tư cấp điện cho các thôn, bản lõm sóng

chưa có điện, phấn đấu hoàn thành vượt tiến độ được giao.

Từ chỉ đạo “nóng” của Tập đoàn, các đơn vị đã quyết liệt triển khai với mục tiêu đến ngày 15/12/2025 hoàn thành “phủ điện” - sớm hơn 15 ngày so với chỉ đạo của Chính phủ.

Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) Đỗ Nguyệt Ánh cho biết: “Toàn quốc có 129 thôn, bản “vùng lõm” thì ở khu vực phía Bắc có tới 110 điểm. Xác định đây là nhiệm vụ chính trị quan trọng, Đảng bộ Tổng công ty đã ban hành Nghị quyết và yêu cầu tất cả các đơn vị trực thuộc phải vào cuộc với tinh thần thần tốc, xung kích





CBCNV Công ty Điện lực Quảng Trị thi công xuyên đêm để “phủ điện” bản Dốc Mây (Quảng Trị)

vượt gian khó, hoàn thành nhiệm vụ được giao”.

Đối với Tổng công ty Điện lực miền Trung, Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNCPC Ngô Tấn Cư cho biết, Tổng công ty đã sát sao chỉ đạo, yêu cầu các đơn vị phải ra quân xóa “vùng lỗm” với quyết tâm, kỷ luật cao, dốc sức hoàn thành nhiệm vụ quan trọng. Trong bối cảnh miền Trung bão nổi bão, lũ chồng lũ, nguồn lực tại EVNCPC bị phân tán, tuy nhiên, các đơn vị đã nỗ lực huy động nhân lực, khảo sát thực tế, phối hợp chặt chẽ cùng các đơn vị viễn thông, khẩn trương đưa điện tới các thôn, bản.

## Hối hả “công điện” lên non

Đối với 129 thôn, bản “vùng lỗm” - đây là những điểm dân cư xa xôi nhất, nơi địa hình hiểm trở, giao thông cách trở, đặt ra những thử thách khắc nghiệt đối với người làm điện.

Tại miền Trung, các thôn, bản “vùng lỗm” điện chủ yếu nằm sâu ở vùng lõi dãy Trường Sơn, giữa núi rừng trùng điệp, dân cư thưa thớt. Ở những vùng đất được ví như “lưng trời” ấy, hành trình đưa điện không chỉ là bài toán kỹ thuật, mà còn là cuộc vượt khó bền bỉ, thử thách ý chí, trách nhiệm người làm điện.

Dốc Mây (xã Trường Sơn, tỉnh Quảng Trị) là một ví dụ điển hình. Bản nằm cách tuyến lưới điện trung áp khoảng 19,5km, địa hình đặc biệt hiểm trở, để vào bản phải băng qua nhiều khe suối, xuyên rừng. Công ty Điện lực Quảng Trị khảo sát, tính toán

Đến cuối năm 2025,  
cả nước có:

**100%**  
số xã có điện

**99,85%**  
số hộ dân được sử dụng điện

**99,77%**  
số hộ dân nông thôn có điện

và quyết định cấp điện cho Dốc Mây bằng nguồn tại chỗ từ máy phát, kết hợp kéo lưới hạ áp để phục vụ sinh hoạt cho toàn bản. Tuy nhiên, triển khai phương án này cũng đầy gian nan: Việc vận chuyển cột, máy phát và thiết bị điện vào Dốc Mây phải thuê xe tải chuyên dụng vượt suối, có những đoạn buộc phải huy động máy xúc san gạt đá, mở lối tạm giữa núi rừng để thông đường cho ánh điện đến với bà con.

Ông Hoàng Hiếu Trung - Giám đốc Công ty Điện lực Quảng Trị chia sẻ: “Nhiều thôn, bản chưa có điện nằm ở địa hình xa cách, hiểm trở, nhưng điện là nhu cầu thiết yếu của người dân và là điều kiện để đồng bào hòa nhập với đời sống số. Dù phải vận chuyển vật tư bằng xe máy, đi bộ hàng chục cây số hay vượt suối bằng thuyền, chúng tôi cũng nỗ lực triển khai với quyết tâm cao nhất. Đây vừa là trách nhiệm xã hội, vừa là cam kết của ngành Điện đối với đồng bào vùng cao”.

Còn tại miền Bắc, hành trình đưa điện về các thôn, bản “vùng lỗm” cũng phải đối mặt với muôn vàn gian khó. Nhiều bản làng nằm sâu trong núi cao, địa hình bị chia cắt mạnh, đường mòn bị bão lũ tàn phá, khiến



CBCNV Công ty Điện lực Nghệ An trực tiếp vác vật tư, thiết bị, men theo vách núi hiểm trở để đưa điện về vùng sâu



việc tiếp cận hiện trường vô cùng gian nan. Bản Púng Páng (Điện Biên) cách trung tâm tới 24km; bản Cha Nga (Nghệ An) cách 13km; bản Cà Lồ (Cao Bằng) cách 8km; bản Nà Bó (Tuyên Quang) cách 10km... Mỗi địa danh là một thách thức khác nhau đối với người làm điện.

Có nơi, công nhân EVNNPC phải ngược dòng sông bằng thuyền nhỏ để vận chuyển vật tư; có nơi lại phải gùi thiết bị, cuốc bộ qua những sườn núi dốc cao, trơn trượt trong giá rét và mưa rừng. Trên những cung đường ấy, tinh thần “bám bản, bám tuyến” được thể hiện rõ nét, lãnh đạo các công ty điện lực cùng lực lượng xung kích trực tiếp có mặt tại hiện trường, tổ chức thi công liên tục ngày, đêm. Có thời điểm, tại những khu vực bị bão lũ tàn phá, khiến vật tư, thiết bị bị cuốn trôi, các đơn vị phải sử dụng cột tạm, kéo dây tạm thời để kịp thời cấp điện trở lại cho người dân, bảo đảm kịp thời đưa điện về vùng cao, vùng xa đúng tiến độ.

Vượt qua những cung đường gian khó, dòng điện được đưa đến sớm với người dân, kịp thời tạo nền tảng cho thông tin liên lạc, dịch vụ công và đời sống dân sinh ở những vùng còn nhiều thiếu thốn. Đến ngày 15/12/2025, các đơn vị của EVN đã hoàn thành việc cấp điện cho 129/129 thôn, bản lốm sóng chưa có điện, đạt tỷ lệ 100%, vượt tiến độ 15 ngày so với chỉ đạo của Chính phủ.

Kết quả này phản ánh tinh thần nghiêm túc, nỗ lực tổ chức thực hiện của ngành Điện theo chỉ đạo của Chính phủ. Đồng thời, khẳng định rõ sứ mệnh của ngành Điện: “Đi trước một bước” để mở đường phát triển, góp phần thu hẹp khoảng cách vùng miền, bảo đảm không ai bị bỏ lại phía sau. Qua đó cũng tạo dựng nền tảng vững chắc để chính quyền 2 cấp vận hành thông suốt, thúc đẩy tiến trình chuyển đổi số quốc gia. Những nỗ lực của người làm điện đã góp phần thấp lên cơ hội đổi thay cho các thôn, bản vùng sâu, vùng xa, bảo đảm quyền tiếp cận các hạ tầng thiết yếu, đưa người dân từng bước hòa nhịp cùng sự phát triển chung của đất nước.

**Minh Khuê**

## LÃNH ĐẠO EVN KIỂM TRA CÔNG TÁC ĐẢM BẢO ĐIỆN PHỤC VỤ LẤY NƯỚC GIEO CẤY VỤ ĐÔNG XUÂN 2025 - 2026



*Đoàn công tác kiểm tra hệ thống điện trong trạm bơm Thống Nhất (tỉnh Hưng Yên)*

**Chiều 14/1, Phó Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) Phạm Lê Phú cùng đoàn công tác đã đi kiểm tra công tác đảm bảo điện phục vụ lấy nước gieo cấy vụ Đông Xuân 2025 - 2026 tại khu vực Trung du và Đồng bằng Bắc Bộ.**

**Đ**ến kiểm tra thực tế tại trạm bơm đã chiến Xuân Quang, trạm bơm Thống Nhất, trạm bơm Cầu Đùng (tỉnh Hưng Yên) và trạm bơm đã chiến Ấp Bắc (xã Đông Anh, Hà Nội), Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Lê Phú cùng đoàn công tác đã nghe báo cáo về phương thức đảm bảo điện phục vụ vận hành các trạm bơm lấy nước.

Theo ông Phùng Đại Cát - Phó Giám đốc Công ty Điện lực Hưng Yên (PC Hưng Yên), thực hiện chỉ đạo của EVN, Tổng công ty Điện lực miền Bắc và UBND tỉnh Hưng Yên, Công ty đã xây dựng phương án cấp điện phục vụ lấy nước gieo cấy vụ Đông Xuân 2025 - 2026. Theo đó, đơn vị tổ chức rà soát, kiểm tra, khắc phục khiếm khuyết lưới điện; phối hợp với các đơn vị khai thác công trình thủy lợi địa phương để kiểm tra, chạy thử cấp điện cho các trạm bơm, sẵn sàng phục vụ hai đợt lấy nước theo chỉ đạo của các cấp. PC Hưng Yên đồng thời cũng đã xây dựng các kịch bản và phương án dự phòng, tổ chức cấp điện mạch vòng cho các đường dây trung áp nhằm kịp thời hỗ trợ khi xảy ra sự cố, đảm bảo cấp điện liên tục 24/24 giờ cho các trạm bơm, góp phần khai thác, sử dụng hiệu quả nguồn nước phục vụ sản xuất nông nghiệp.



Đại diện Công ty Điện lực Đông Anh (PC Đông Anh) cho biết, đơn vị thực hiện phương thức đảm bảo điện theo nguyên tắc không cắt điện lưới trung, hạ áp trong thời gian lấy nước gieo cấy vụ Đông Xuân 2025 - 2026. Công ty tổ chức trực và xử lý sự cố, sửa chữa điện 24/24 giờ tại các điểm cấp điện cho trạm bơm; chủ động rà soát, kiểm tra, xử lý các tồn tại trên lưới điện; chuẩn bị đầy đủ vật tư, thiết bị dự phòng để sẵn sàng ứng phó, đảm bảo cấp điện an toàn, ổn định, kể cả trong điều kiện thời tiết bất lợi. Đơn vị cũng đã lập biên bản ranh giới, phân rõ trách nhiệm trong công tác quản lý vận hành và cung ứng điện đối với các trạm bơm; bố trí 312 ca trực điện phục vụ công tác đảm bảo điện trong suốt thời gian lấy nước.

Tại các điểm kiểm tra, lãnh đạo các trạm bơm đã chiến cho biết đã chủ động chuẩn bị đầy đủ điều kiện vận hành, đồng thời đánh giá cao sự phối hợp chặt chẽ của ngành Điện trong công tác đảm bảo điện phục vụ lấy nước gieo cấy. Ông Nguyễn Mạnh Nhất - Giám đốc Chi nhánh Xí nghiệp Thủy lợi Ấp Bắc (Công ty TNHH MTV Đầu tư phát triển Thủy lợi Hà Nội) cho biết, các máy móc, thiết bị của trạm đã được bảo dưỡng, chuẩn bị từ sớm và sẵn sàng vận hành theo phương án lấy nước vụ Đông Xuân 2025 - 2026. Đặc biệt, ngành Điện đã phối hợp chặt chẽ trong việc đảm bảo



Nhân viên Công ty Điện lực Hưng Yên kiểm tra điện tại trạm bơm Thống Nhất (tỉnh Hưng Yên)

nguồn điện cho trạm bơm Ấp Bắc - nguồn cấp nước chính phục vụ hơn 10.000 ha gieo trồng trên địa bàn xã Đông Anh và một phần của các xã Sóc Sơn, Mê Linh.

Tại tỉnh Hưng Yên, ông Ngô Quang Lượng - Phó Giám đốc Xí nghiệp Khai thác công trình thủy lợi Yên Mỹ cho biết, từ tháng 12/2025, đơn vị đã phối hợp với ngành Điện tổ chức kiểm tra, đánh giá hệ thống máy móc, thiết bị và trạm biến áp nhằm sẵn sàng cho công tác lấy nước. Trên cơ sở tận dụng nguồn nước sẵn có từ hệ thống sông Bắc Hưng Hải, các trạm bơm đã chủ động bơm, trữ nước từ

sớm, phục vụ sản xuất nông nghiệp trên địa bàn.

Đánh giá sau khi kiểm tra thực tế, Phó Tổng giám đốc EVN Phạm Lê Phú ghi nhận và đánh giá cao công tác chuẩn bị, phương thức đảm bảo điện của các đơn vị điện lực, cũng như sự chủ động của các trạm bơm trong việc vận hành, cấp nước phục vụ gieo cấy. Lãnh đạo EVN nhấn mạnh, thời gian qua, sự phối hợp giữa ngành Điện và ngành Thủy lợi được thực hiện chặt chẽ, đồng bộ, góp phần đảm bảo nguồn nước kịp thời cho sản xuất nông nghiệp.

Phó Tổng giám đốc EVN bày tỏ mong muốn các đơn vị tiếp tục phát huy tinh thần chủ động, duy trì và tăng cường hơn nữa sự phối hợp hiệu quả trong thời gian tới, nhằm đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định, liên tục cho các trạm bơm phục vụ lấy nước gieo cấy vụ Đông Xuân 2025 - 2026 cũng như nhu cầu sinh hoạt của nhân dân.

**Ngọc Tuấn**



Phó Tổng giám đốc Phạm Lê Phú (đứng) cùng đoàn công tác trao đổi thông tin phối hợp với các trạm bơm nhằm đảm bảo điện phục vụ vận hành các trạm bơm lấy nước. Ảnh: Ng.Tuấn

## Lịch lấy nước vụ Đông Xuân 2025 - 2026

\* **Đợt 1:** Từ 0h00 ngày 16/1/2026 đến 24h00 ngày 20/1/2026 (5 ngày).

\* **Đợt 2:** Từ 0h00 ngày 29/1/2026 đến 24h00 ngày 4/2/2026 (7 ngày).



# Văn hóa EVNHANOI

## KHI DÒNG ĐIỆN MANG THEO TRÁCH NHIỆM VỚI THỦ ĐÔ



EVNHANOI xác định việc cung cấp điện gắn liền với nhịp vận hành của Thủ đô

Giữa nhịp sống đô thị sôi động của Hà Nội, nơi mỗi ngày điện năng trở thành mạch sống không thể thiếu cho sinh hoạt, sản xuất và phát triển có một "dòng điện vô hình" lặng lẽ nhưng bền bỉ chảy suốt hơn một thế kỷ: Văn hóa của người thợ điện Thủ đô. Đó chính là nền tảng tạo nên bản sắc của Tổng công ty Điện lực TP Hà Nội (EVNHANOI), thấp sáng niềm tin bằng kỷ luật, trách nhiệm và sự tận tâm với con người.

**EVNHANOI** xác định rất rõ việc cung cấp điện không đơn thuần là hoạt động kinh doanh, mà là nhiệm vụ gắn trực tiếp với đời sống xã hội, an ninh chính trị và nhịp vận hành của Thủ đô. Vì thế, văn hóa doanh nghiệp của EVNHANOI không được xây dựng để định hướng hành động, điều chỉnh thái độ và ràng buộc trách nhiệm của mỗi con người trong tổ chức.

Trong triết lý hoạt động của EVNHANOI, khách hàng là trung tâm, con người là tài sản quý giá nhất, còn niềm tin là giá trị phải được tạo dựng và gìn giữ bằng hành động cụ thể. Chính niềm tin ấy buộc mỗi cán





bộ, công nhân viên EVNHANOI phải làm việc với tinh thần: Đã làm là làm đến cùng, đã cam kết là phải thực hiện.

Văn hóa EVNHANOI được kết tinh từ những điều gắn chặt với các hoạt động sản xuất kinh doanh: Sự cẩn trọng trong từng thao tác kỹ thuật, tinh thần không cho phép sai sót trong vận hành, và thái độ ứng xử chuẩn mực với khách hàng. Ở đó, an toàn không chỉ là yêu cầu kỹ thuật, mà là chuẩn mực đạo đức nghề nghiệp. Trung thực và minh bạch không phải là khẩu hiệu, mà là nguyên tắc bắt buộc trong mọi quyết định và cung cấp thông tin.

Trong nội bộ, đoàn kết được coi là “giá trị vàng” là sức mạnh giúp EVNHANOI vượt qua những thời điểm khó khăn, áp lực cao điểm, thiên tai, sự cố. Còn với cộng đồng, tinh thần nhân văn thể hiện rõ trong cách EVNHANOI đặt con người làm trung tâm của mọi hoạt động, từ phục vụ khách hàng đến chăm lo đời sống người lao động.

Chính sự kết hợp giữa kỷ luật chặt chẽ và cách làm việc giàu tính nhân văn đã tạo nên một EVNHANOI vừa chuẩn mực, vừa gần gũi.

Kế thừa truyền thống “Điện đi trước một bước”, EVNHANOI xây dựng văn hóa tiên phong và sáng tạo như một yêu cầu tất yếu trong bối cảnh Thủ đô không ngừng phát triển. Tiên phong không chỉ là đi đầu về công



Văn hóa EVNHANOI gắn chặt với các hoạt động sản xuất kinh doanh

nghệ, mà còn là dám nghĩ, dám làm, dám chịu trách nhiệm, sẵn sàng thay đổi để phục vụ khách hàng tốt hơn.

Tinh thần sáng tạo được khuyến khích trên nền tảng đoàn kết, trí tuệ tập thể và sự tôn trọng khác biệt. EVNHANOI tin rằng chỉ khi có những cá nhân xuất sắc, được trao cơ hội và gắn kết trong một tập thể kỷ cương, thì tổ chức mới có thể đổi mới bền vững.

Trong hành trình lan tỏa các giá trị cốt lõi ấy, EVNHANOI đã chủ động đổi mới phương thức truyền thông và quản trị văn hóa bằng việc phát hành tài liệu “Văn hóa EVNHANOI” dưới dạng điện tử trên nền tảng số (<https://tailieuvanhoea.evnhanoi.vn/>). Không chỉ là sự chuyển đổi về hình thức, thể hiện tư duy quản trị hiện đại, coi văn hóa doanh nghiệp là một “hệ

sinh thái mở”, dễ tiếp cận, dễ chia sẻ và có khả năng lan tỏa rộng rãi.

Thông qua nền tảng số, các giá trị, chuẩn mực và cam kết văn hóa của EVNHANOI được truyền tải nhanh chóng, thuận tiện, trực quan, phù hợp với thói quen tiếp nhận thông tin của độc giả trẻ, năng động, đồng thời đáp ứng yêu cầu minh bạch, hiệu quả trong quản trị văn hóa doanh nghiệp trong bối cảnh chuyển đổi số đang diễn ra mạnh mẽ.

Văn hóa EVNHANOI không khép kín trong nội bộ, mà được thể hiện bằng những cam kết rõ ràng với Thành phố Hà Nội, với khách hàng, với người lao động và với cộng đồng. Đó là cam kết đảm bảo cung ứng điện an toàn, liên tục; cam kết phục vụ bằng sự tôn trọng và minh bạch; cam kết phát triển gắn với bảo vệ môi trường và trách nhiệm xã hội.

Trong dòng chảy phát triển của Thủ đô, EVNHANOI chọn cách lặng lẽ làm tốt phần việc của mình, để mỗi dòng điện không chỉ thắp sáng không gian đô thị, mà còn thắp sáng niềm tin của người dân vào một doanh nghiệp nhà nước kỷ cương, trách nhiệm và nghĩa tình.

Với quyết tâm “Xuất sắc là đích đến. Kỷ luật là then chốt. Bộ quy tắc ứng xử văn hóa EVNHANOI là nền tảng”, EVNHANOI tiếp tục kiên định con đường phát triển dựa trên giá trị con người - coi văn hóa là sức mạnh nội sinh, là lời cam kết lâu dài với Thủ đô Hà Nội và cộng đồng xã hội.

**Minh Thu**



Văn hóa EVNHANOI không khép kín trong nội bộ, mà được thể hiện bằng những cam kết rõ ràng



# CÔNG TY TRUYỀN TẢI ĐIỆN 2:

## Vận hành an toàn hệ thống truyền tải điện khu vực miền Trung

Quang Thắng

Ngày 9/01/2026 tại Đà Nẵng, Công ty Truyền tải điện 2 (PTC2) đã tổ chức Hội nghị Tổng kết công tác Đảng, chuyên môn năm 2025 và triển khai nhiệm vụ năm 2026. Ông Trương Hữu Thành - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (EVNNPT) đã đến dự và phát biểu chỉ đạo.



PTC2 tổ chức Hội nghị tổng kết công tác năm 2025 và triển khai nhiệm vụ năm 2026

**T**ham dự Hội nghị còn có ông Võ Hoài Nam - Thành viên HĐQT; ông Trần Đăng Khoa - Thành viên HĐQT; ông Lưu Việt Tiến - Phó Tổng giám đốc EVNNPT; ông Nguyễn Hoàng Sơn - Phó Chủ tịch Công đoàn EVNNPT, cùng đại diện lãnh đạo các Ban chuyên môn của Tổng công ty. Về phía PTC2 có ông Lê Đình Chiến - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc Công ty; các đồng chí trong Thường vụ Đảng ủy, Ban chấp hành Đảng bộ, Ban giám đốc, Chủ tịch Công đoàn, lãnh đạo các phòng chuyên môn và các đơn vị trực thuộc.

Tại Hội nghị, ông Lê Tuấn Anh - Phó Bí thư Đảng ủy, Phó Giám đốc Công ty đã báo cáo: Năm 2025 mặc dù gặp rất nhiều khó khăn do ảnh hưởng thời tiết phức tạp, nắng nóng gay gắt kéo dài, mưa bão liên tục nhưng được sự quan tâm, lãnh đạo, chỉ đạo sát sao của Đảng ủy Tổng Công ty, toàn thể cán bộ, đảng viên, công nhân viên PTC2 bám sát chỉ tiêu, kế hoạch được giao, ra sức hăng hái thi đua lao động sản xuất phấn đấu hoàn thành các mục tiêu, nhiệm vụ kế hoạch năm 2025 được EVNNPT giao.

Trong năm qua, PTC2 đã tổ chức thành công đại hội Đảng bộ, đại hội Công đoàn, Đại hội Đoàn thanh niên PTC2 nhiệm kỳ 2025-2030. Đặc biệt thực hiện tinh gọn bộ máy quản lý theo chỉ đạo của EVN, EVNNPT, Đảng ủy PTC2 đã hoàn thành sắp xếp các tổ chức đảng, chuyên môn, đoàn thể theo sự sắp xếp chung tại các địa phương.

Năm 2025, Đảng ủy PTC2 ban hành 16 Kế hoạch, 03 Nghị quyết, 18 Chương trình hành động, 02 Hướng dẫn, 03 quy chế để triển khai thực



hiện nội dung, nghị quyết về lãnh đạo, chỉ đạo thực hiện các nhiệm vụ chính trị, công tác xây dựng Đảng. Đảng ủy PTC2 đã chấp hành nghiêm túc sự lãnh đạo, chỉ đạo của BCH Đảng bộ EVNNPT. Tổ chức hoạt động theo Quy chế làm việc, bảo đảm nguyên tắc tập trung dân chủ.

Toàn Đảng bộ hiện nay có 17 tổ chức đảng, 295 đảng viên, trong năm đã kết nạp 9 đảng viên mới, hoàn thành đổi thẻ đảng viên, công tác quản lý đảng viên được thực hiện nghiêm túc, chuyển đổi hình thức sinh hoạt đảng phù hợp với tình hình thực tế tại đơn vị. Công tác học tập và làm theo tư tưởng, đạo đức, phong cách Hồ Chí Minh gắn với Nghị quyết của Trung ương Đảng được Đảng ủy PTC2 chú trọng thực hiện. 100% đảng viên đã thực hiện cam kết cá nhân thực hiện Nghị quyết Trung ương 4 (khóa XII, XIII).

Năm 2025, vượt qua mọi khó khăn thử thách PTC2 đã khẳng định vai trò quan trọng trong việc đảm bảo cung cấp điện cho các tỉnh miền trung và góp phần đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia. Sản lượng truyền tải đạt hơn 9,729 tỷ kWh đạt 100,8%; Tỷ lệ diện dùng để truyền tải là: 2,92%; thực hiện 226 hạng mục công trình sửa chữa lớn, giá trị là 191,934 tỷ đồng đạt 100,08% về giá trị; Đạt 6/6 chỉ tiêu suất sự cố; hoàn thành 100% khối lượng thí nghiệm định kỳ; về công tác đầu tư xây dựng PTC2 đã thực hiện khối lượng kế hoạch giao 88,180 tỷ/65,412 tỷ đồng. Giải ngân cả năm so với kế hoạch giao 66,165 tỷ đồng/65,412 tỷ đồng đạt 101,15%. Phối hợp với các đơn vị bạn tiếp nhận vận hành đường dây 500kV Monsoon - Thanh Mỹ (phía Việt Nam) và Trạm biến áp 500kV Quảng Trị.

Đặc biệt khi nhận được giao nhiệm vụ của Tổng Công ty giao, PTC2 đã điều động gần 200 kỹ sư, công nhân hỗ trợ thi công lắp dựng cột đường dây 500kV Lào Cai - Vĩnh Yên. PTC2 đã dựng cột 03 vị trí, hỗ trợ hoàn thiện cột 01 vị trí, treo sứ 14 vị trí, kéo rải căng dây dẫn cả 02 mạch 05 khoảng néo, kéo rải căng dây dẫn



Ông Trương Hữu Thành - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNNPT phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị



Ông Lê Đình Chiến - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC2 phát biểu tại Hội nghị

mạch cáp quang 02 khoảng néo, kéo rải căng dây chống sét 05 khoảng néo, lắp lèo dây dẫn hoàn thiện cả 02 mạch 03 vị trí và lắp lèo dây dẫn tối thiểu mạch cáp quang 03 vị trí.

Trong công tác chuyển đổi số, ứng dụng KHCN vào sản xuất PTC2 đã đào tạo và cấp chứng nhận 03 cấp độ cho 207/368 công nhân Tổ QLVH đường dây, chiếm 56% (không kể phụ trợ, phục vụ) gồm: Cấp 1: Sử dụng UAV kiểm tra đường dây: 93 CBCNV; Cấp 2: Xây dựng đường bay tự động kiểm tra đường dây: 75 CBCNV; Cấp 3: Lập mô hình 3D, xây dựng đường bay tự động kiểm tra đường dây trên mô hình

3D: 36 CBCNV. PTC2 đã hoàn thành chuyển 19/19 TBA 220kV sang vận hành không người trực, đưa 100% các TBA 220kV về giám sát tại trung tâm vận hành B02. Hiện nay PTC2 đang triển khai chuyển đổi các TBA 500kV sang vận hành không người trực theo kế hoạch được EVNNPT duyệt.

Đối với các chỉ tiêu về công tác an toàn PTC2 đã thực hiện nghiêm túc, đầy đủ các quy định của pháp luật và của EVN/EVNNPT về công tác an toàn vệ sinh lao động, bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp, phòng cháy chữa cháy và cứu hộ cứu nạn, phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn,





Ông Trương Hữu Thành - Phó Bí thư Đảng ủy - Tổng giám đốc EVNNPT tặng Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ cho tập thể PTC2 và trao Huy hiệu 30 năm tuổi Đảng

an toàn trong đầu tư xây dựng, không để xảy ra tai nạn lao động.

Năm 2026 bám sát chỉ tiêu, kế hoạch được EVNNPT giao, Đảng ủy PTC2 tập trung lãnh đạo, chỉ đạo toàn bộ hệ thống chính trị, động viên cán bộ, đảng viên, công nhân viên thi đua lao động sản xuất, khắc phục khó khăn, phấn đấu hoàn thành thắng lợi kế hoạch năm 2026.

Tại hội nghị ông Trương Hữu Thành - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNNPT đánh giá cao những kết quả PTC2 đạt được trong thời gian qua. PTC2 đã hoàn thành các chỉ tiêu kế hoạch được giao, qua đó góp phần rất quan trọng và hiệu quả trong thành tích chung của EVNNPT. Để thực hiện tốt nhiệm vụ chính trị trong năm 2026, PTC2 cần tập trung thực hiện tốt công tác xây dựng Đảng, chú trọng giáo dục chính trị, tư tưởng và nâng cao chất lượng công tác kiểm tra, giám sát. Đặc biệt, cần làm tốt công tác phát triển, quản lý đảng

viên để xây dựng Đảng bộ trong sạch, vững mạnh toàn diện. Triển khai nhiều giải pháp đặc biệt đẩy mạnh nghiên cứu khoa học, ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) và thiết bị bay không người lái (UAV) trong lĩnh vực truyền tải điện để đảm bảo vận hành lưới điện truyền tải tuyệt đối an toàn, ổn định và tin cậy, bảo đảm an toàn lao động, giảm thiểu sự cố và giảm tỷ lệ điện dung cho truyền tải. Bên cạnh đó PTC2 cần phối hợp với các ban, các đơn vị trong EVNNPT, hỗ trợ đôn đốc các nhà thầu thực hiện tốt công tác đầu tư xây dựng. Tiếp tục cải thiện môi trường, điều kiện làm việc cho CBCNV; thực hiện đầy đủ các chế độ, chính sách có liên quan trực tiếp đến CBCNV. Đảm bảo việc làm, thu nhập và chế độ phúc lợi cho người lao động. Ông Trương Hữu Thành bày tỏ sự tin tưởng rằng, với bề dày truyền thống đoàn kết, tận tâm và trách nhiệm, tập thể PTC2 sẽ hoàn thành và vượt các chỉ tiêu được giao trong năm 2026, góp phần quan trọng cùng EVNNPT thực hiện thắng

lợi mọi nhiệm vụ mà Tập đoàn Điện lực Việt Nam giao.

Phát biểu đáp từ, Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC2 Lê Đình Chiến đã cảm ơn sự quan tâm chỉ đạo sâu sát, sự ủng hộ nhiệt tình cá nhân Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNNPT nói riêng và tập thể Đảng ủy, HĐTV, Ban Tổng giám đốc, lãnh đạo các ban chức năng Tổng Công ty. Để đảm bảo cấp điện an toàn, liên tục trong mùa khô, đảm bảo ứng phó với tình hình phức tạp trong mùa mưa bão và cả năm 2026. PTC2 sẽ đoàn kết, nhất trí, phấn đấu hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ; phối hợp tốt với các đơn vị trong và ngoài ngành để hoàn thành tốt các nhiệm vụ chính trị được giao. Ông Lê Đình Chiến yêu cầu bộ máy lãnh đạo, toàn thể CBCNV PTC2 tiếp tục cố gắng, nâng cao tính chủ động, làm việc với tinh thần trách nhiệm, đoàn kết gắn bó, chú trọng việc nghiên cứu và áp dụng khoa học công nghệ và SXKD - ĐTXD được EVNNPT giao.



# EVNNPC CỤ THỂ HÓA TRỤ CỘT CHÍNH SÁCH NĂNG LƯỢNG VÀ ĐỔI MỚI SÁNG TẠO

Trong bối cảnh bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia được xác định là nền tảng cho phát triển nhanh và bền vững, ngành điện Việt Nam đứng trước yêu cầu chuyển đổi sâu sắc về quản trị hệ thống, mô hình vận hành và ứng dụng khoa học công nghệ. Hai Nghị quyết quan trọng của Bộ Chính trị - Nghị quyết số 70-NQ/TW về bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045 và Nghị quyết số 57-NQ/TW về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia đã tạo khung chính sách chiến lược cho toàn ngành.

**T**rong dòng chảy đó, việc Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) tổ chức Triển lãm Khoa học Công nghệ - Techshow EVNNPC 2026 gắn với Hội nghị Tổng kết công tác sản xuất, kinh doanh (SXKD) năm 2025 và triển khai nhiệm vụ năm 2026 không chỉ là hoạt động chuyên môn thường niên, mà còn thể hiện cách một doanh nghiệp phân phối điện chủ lực cụ thể hóa chủ trương của Đảng vào thực tiễn điều hành.

## Miền Bắc - tâm điểm tăng trưởng phụ tải của hệ thống điện quốc gia

Nghị quyết 70-NQ/TW đặt mục tiêu bảo đảm an ninh năng lượng “đi trước một bước”, đáp ứng yêu cầu phát triển kinh tế xã hội, đồng thời gắn với nhiệm vụ quốc phòng, an ninh. Với ngành điện, điều đó đồng nghĩa hệ thống phân phối phải đủ năng lực tiếp nhận và cung ứng điện ổn định, an toàn, chất lượng cho các vùng động lực tăng trưởng.

Miền Bắc hiện là khu vực có tốc độ tăng trưởng phụ tải cao, tập trung nhiều khu công nghiệp, trung tâm logistics và đô thị lớn. EVNNPC quản lý lưới điện trên địa bàn 17 tỉnh/thành phố, phục vụ hơn 11 triệu khách hàng. Năm 2025, sản lượng điện thương phẩm toàn Tổng công ty đạt 106,54 tỷ kWh, tăng 7,46% so với năm 2024 và đạt 100,18% kế hoạch EVN giao.

Trong khi đó, theo EVN, tổng sản lượng điện tiêu thụ toàn quốc năm



Bà Đỗ Nguyệt Ánh - Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐTV EVNNPC phát biểu tại Hội nghị diễn hình tiên tiến EVNNPC giai đoạn 2020 - 2025

2025 ước gần 288 tỷ kWh. Như vậy, EVNNPC đang đảm nhiệm tỷ trọng rất lớn trong tổng sản lượng điện phân phối của EVN, cho thấy vai trò đặc biệt quan trọng của khu vực miền Bắc trong nhiệm vụ bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia.

Ông Vũ Anh Phương - Phó Tổng giám đốc EVNNPC nhấn mạnh: “Cung cấp đủ điện chưa phải là mục tiêu cuối cùng. Quan trọng hơn là cung cấp điện an toàn, liên tục, chất lượng cao và ngày càng hiệu quả về chi phí.”

## Quy hoạch điện VIII và yêu cầu chuyển đổi mô hình phân phối

Theo Quy hoạch điện VIII, hệ thống điện Việt Nam phát triển theo

hướng xanh, bền vững, linh hoạt và có khả năng tích hợp cao các nguồn năng lượng tái tạo. Điều này đặt ra yêu cầu mới cho khâu phân phối - nơi trực tiếp kết nối hệ thống điện quốc gia với nền kinh tế và người dân.

Với EVNNPC, thực hiện Quy hoạch điện VIII không chỉ là đầu tư hạ tầng, mà còn là đổi mới mô hình quản trị lưới điện, chuyển mạnh từ vận hành dựa trên kinh nghiệm sang vận hành dựa trên dữ liệu, tự động hóa và ứng dụng trí tuệ nhân tạo. Đây cũng chính là tinh thần xuyên suốt của Nghị quyết 57-NQ/TW khi nhấn mạnh khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số phải trở thành động lực trực tiếp của tăng trưởng.





Những năm gần đây, EVNNPC thúc đẩy mạnh mẽ phong trào sáng kiến, cải tiến kỹ thuật, coi đây là một cấu phần của chiến lược nâng cao năng lực cạnh tranh. Theo Ban Kỹ thuật EVNNPC, nhiều giải pháp do chính cán bộ, kỹ sư Tổng công ty nghiên cứu đã được ứng dụng trực tiếp vào vận hành lưới điện, quản lý an toàn lao động, điều hành sản xuất và đào tạo nhân lực, mang lại hiệu quả rõ rệt về kinh tế và kỹ thuật.

### **Techshow EVNNPC 2026 - diễn đàn cụ thể hóa nghị quyết**

Theo Ban Tổ chức, Techshow EVNNPC 2026 trưng bày 22 sản phẩm, giải pháp khoa học công nghệ tiêu

biểu, gồm các giải pháp do EVNNPC nghiên cứu, phát triển và một số sản phẩm, giải pháp đến từ đối tác công nghệ. Nội dung tập trung vào quản lý lưới điện, an toàn lao động, điều hành doanh nghiệp và đào tạo nguồn nhân lực, xuất phát từ yêu cầu thực tiễn vận hành tại các đơn vị cơ sở.

Ở góc nhìn chuyên môn, Techshow không chỉ là triển lãm công nghệ nội bộ, mà là không gian để EVNNPC trình bày cách một doanh nghiệp phân phối điện chủ lực triển khai các trụ cột chính sách về an ninh năng lượng và đổi mới sáng tạo bằng các giải pháp cụ thể, có thể đo đếm hiệu quả.

Việc lựa chọn Hải Phòng - trung tâm công nghiệp, cảng biển lớn của miền Bắc làm nơi tổ chức Techshow

và Hội nghị Tổng kết SXKD ngay đầu năm 2026 mang ý nghĩa biểu trưng rõ nét: thể hiện tinh thần chủ động, sẵn sàng đổi mới của EVNNPC trong bối cảnh ngành điện đứng trước yêu cầu chuyển đổi mạnh mẽ để đáp ứng mục tiêu phát triển mới.

Chuyên gia năng lượng Hà Đăng Sơn - Giám đốc Trung tâm Nghiên cứu Năng lượng và Tăng trưởng xanh nhận định: Techshow EVNNPC 2026 không chỉ phản ánh nỗ lực nội tại của một Tổng công ty, mà còn cho thấy vai trò của doanh nghiệp nhà nước trong việc đưa các chủ trương lớn của Đảng và Nhà nước đi vào cuộc sống thông qua hoạt động SXKD và đổi mới sáng tạo.

Từ Nghị quyết 70-NQ/TW về an ninh năng lượng đến Nghị quyết 57-NQ/TW về khoa học công nghệ, điểm gặp nhau là yêu cầu nâng cao năng lực tự chủ, hiệu quả và bền vững của ngành điện. Với EVNNPC, những yêu cầu đó đang được hiện thực hóa bằng đầu tư cho công nghệ, đổi mới quản trị và phát huy trí tuệ, bản lĩnh nghề nghiệp của hơn 26 nghìn cán bộ, công nhân viên trong toàn Tổng công ty.

Trước thềm Techshow EVNNPC 2026, có thể thấy rõ thông điệp xuyên suốt mà EVNNPC gửi gắm: Bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia không chỉ là câu chuyện của chiến lược và quy hoạch, mà được tạo nên từ những quyết định công nghệ, cách điều hành và con người cụ thể trong từng doanh nghiệp điện lực.

**Mạnh Đức**



*Các đại biểu EVN và EVNNPC tham quan gian hàng của EVNNPC tại Techshow 2025 - Triển lãm Hội nghị Khoa học và Công nghệ Điện lực năm 2025 tổ chức tại TP Hồ Chí Minh hồi tháng 11/2025*



## EVNCPC PHÁT HUY THỂ MẠNH CHUYỂN ĐỔI SỐ, CÙNG TẬP ĐOÀN HƯỚNG TỚI MỤC TIÊU TOP 3 ASEAN

Hội nghị tổng kết công tác năm 2025, triển khai nhiệm vụ năm 2026 của Tổng công ty Điện lực miền Trung (EVNCPC) tổ chức ngày 14/1 tại TP Đà Nẵng. Từ những kết quả nổi bật về sản xuất kinh doanh, đầu tư xây dựng và chuyển đổi số, EVNCPC được kỳ vọng tiếp tục phát huy thể mạnh công nghệ, đóng góp quan trọng vào mục tiêu chung của Tập đoàn, hướng tới Top3 ASEAN.



Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An thừa ủy quyền trao Bằng khen của Thủ tướng Chính phủ cho các cá nhân thuộc EVNCPC

### **Đảm bảo điện trong điều kiện thiên tai vô cùng khắc nghiệt**

Năm 2025, EVNCPC đã đảm bảo cung cấp điện an toàn, tin cậy, đáp ứng nhu cầu sử dụng điện của nhân dân, doanh nghiệp trên địa bàn các tỉnh miền Trung và Tây Nguyên, phục vụ tốt các sự kiện chính trị xã hội quan trọng. Điện thương phẩm thực hiện của EVNCPC đạt 26,73 tỷ kWh.

Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNCPC Ngô Tấn Cư nhấn mạnh, dù bão chống bão, lũ chống lũ gây tác động nặng nề đến lưới điện và làm gián đoạn cung cấp điện trên diện rộng tại nhiều khu vực, cán bộ nhân viên EVNCPC đã nỗ lực đêm ngày khắc phục sự cố, khẩn trương cấp điện lại cho nhân dân vùng thiên tai.

Với đặc thù địa hình phức tạp, trải dài, phụ tải sử dụng điện thấp, hơn 72% số khách hàng phân bố rải

rác ở khu vực nông thôn, EVNCPC đã nỗ lực áp dụng công nghệ mới trong quản lý, vận hành lưới điện, thực hiện tốt các chỉ tiêu quản lý, kỹ thuật. Tỷ lệ tổn thất điện năng của EVNCPC thực hiện 3,62%, giảm 0,18% so với kế hoạch. Độ tin cậy cung cấp điện SAIDI là 170,86 phút/khách hàng, giảm 11,5% so với cùng kỳ năm 2024.

Thực hiện phương châm lấy khách hàng làm trung tâm mọi hoạt động, EVNCPC đã không ngừng nâng cao



chất lượng công tác kinh doanh, dịch vụ khách hàng. Đối với tiếp cận điện năng, thời gian giải quyết các thủ tục của EVNCPC trung bình năm 2025 đạt 1,85 ngày/công trình, ngắn hơn 5,15 ngày so với kế hoạch. Dịch vụ thanh toán tiền điện được đa dạng hóa, cung cấp nhiều tiện ích cho khách hàng. Tỷ lệ khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt năm 2025 đạt 100%, cao hơn 5% so với kế hoạch EVN giao.

EVNCPC cũng tiếp tục duy trì những kết quả nổi bật trong chuyển đổi số, đổi mới sáng tạo, như: 100% trung tâm được giám sát, điều khiển từ xa; 100% trạm biến áp không người trực; 100% công tơ điện tử với tỷ lệ thu thập dữ liệu đạt trên 99%. Năm 2025, EVNCPC cũng có 10 sáng kiến được công nhận cấp EVN, 158 sáng kiến được công nhận cấp cơ sở tại đơn vị, 129 sáng kiến cấp EVNCPC.

Về đầu tư xây dựng, EVNCPC hoàn thành toàn bộ các chỉ tiêu EVN giao. Năm qua, Tổng công ty đã khởi công 38 dự án và đóng điện 52 dự án lưới điện 110kV. Giá trị giải ngân đạt 101,90% kế hoạch được giao. Những công trình điện 110kV hoàn thành đã kịp thời đáp ứng nhu cầu phụ tải tại các địa phương miền Trung - Tây Nguyên.

### **Tiếp tục đột phá công nghệ, chuyển đổi số**

Theo Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An, năm 2025 dù phải đối mặt với thiên tai cực đoan nhưng Đảng ủy EVNCPC đã lãnh đạo, chỉ đạo Tổng công ty phát huy tinh thần đoàn kết, hoàn thành tốt các nhiệm vụ được giao. Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An ghi nhận và gửi lời cảm ơn toàn thể CBNV, người lao động EVNCPC đã không ngừng cố gắng trong một năm đầy gian khó: "EVNCPC còn hỗ trợ các đơn vị khác trong ứng phó bão lũ, thiên tai. Tinh thần xung kích, đoàn kết từ EVNCPC đã lan tỏa trong Tập đoàn, đóng góp vào những kết quả khá toàn diện của EVN, qua đó góp phần nâng cao uy tín, hình ảnh của EVN trong xã hội".

Năm 2026 là năm đầu thực hiện Nghị quyết Đại hội Đảng bộ EVN lần IV, cũng là năm đầu tiên Tập đoàn



*Thành viên HĐQT EVN Cao Quang Quỳnh tặng hoa chúc mừng các đơn vị xuất sắc trong EVNCPC được đề xuất tặng Bằng khen của Bộ Tài chính*

triển khai kế hoạch sản xuất kinh doanh, đầu tư phát triển 5 năm giai đoạn 2026 - 2030. Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN Đặng Hoàng An nhấn mạnh, Đảng bộ EVN đã đặt mục tiêu giai đoạn tới, các chỉ tiêu kinh tế, kỹ thuật, độ tin cậy cung cấp điện, chỉ số tiếp cận điện năng nằm trong Top 3 ASEAN. Theo đó, EVNCPC cũng cần đề ra các định hướng phát triển và giải pháp phù hợp, cùng Tập đoàn hướng tới những mục tiêu lớn.

Đặc biệt, Đảng ủy EVNCPC tiếp tục có các chương trình hành động để thực hiện 3 khâu đột phá mà Đại hội Đảng bộ EVN lần IV nhiệm kỳ 2026 - 2030 đã đề ra, cụ thể: Nâng cao năng lực lãnh đạo, chỉ đạo của cấp ủy Đảng, quản trị doanh nghiệp minh bạch, tinh gọn, hiệu năng, hiệu lực, hiệu quả; tăng tốc đầu tư xây dựng; và đột phá phát triển khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số.

Lãnh đạo EVN yêu cầu EVNCPC cần tập trung thực hiện 3 trụ cột công tác chính. Một là, tiếp tục đảm bảo điện, vận hành an toàn, tin cậy lưới điện khu vực miền Trung - Tây Nguyên. Hai là, đẩy mạnh công tác đầu tư xây dựng, trong đó cần nâng cao chất lượng tư vấn, đẩy nhanh tiến độ chuẩn bị đầu tư; lưu ý xây dựng hạ tầng lưới điện thích ứng với điều kiện vùng bão lũ. Ba là, trong công tác kinh doanh, phải tiếp tục lấy sự hài lòng

của khách hàng là đích đến; đảm bảo sản xuất kinh doanh có lợi nhuận.

Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVN cũng thể hiện sự tin tưởng, đánh giá cao năng lực của EVNCPC trong lĩnh vực chuyển đổi số và yêu cầu Tổng công ty tiếp tục phát huy những kết quả đã đạt được, tăng cường ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) trong quản lý, vận hành, chú trọng triển khai các giải pháp công nghệ sáng tạo để tiếp tục đổi mới, bứt phá nhanh; đón đầu được các xu thế chuyển dịch năng lượng, "điện hóa", nghiên cứu phát triển trạm tự sạc cho xe điện,...

Bên cạnh đó, EVNCPC tiếp tục sắp xếp mô hình tổ chức tại các đơn vị cho phù hợp tình hình mới, đẩy mạnh phân cấp phân quyền đi kèm với giám sát, kiểm soát; chăm lo, đảm bảo điều kiện chăm lo đời sống người lao động; thực hiện tốt công tác an sinh xã hội.

Tiếp thu chỉ đạo của lãnh đạo Tập đoàn, Bí thư Đảng ủy, Chủ tịch HĐQT EVNCPC Nguyễn Thanh khẳng định, Đảng ủy EVNCPC quán triệt sâu sắc các ý kiến chỉ đạo và sẽ cụ thể hóa qua các chương trình hành động, để lãnh đạo, chỉ đạo Tổng công ty thực hiện tốt các nhiệm vụ được EVN giao.

Dịp này, các tập thể, cá nhân có thành tích xuất sắc trong EVNCPC cũng đã được nhận khen thưởng các cấp.

**M.Hạnh**



## PTC1 hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ năm 2025

Ngày 06/01/2026, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) đã tổ chức Hội nghị Tổng kết công tác Đảng, chuyên môn năm 2025 và triển khai nhiệm vụ năm 2026. Với những kết quả đột phá trong một năm đầy thử thách, PTC1 tiếp tục khẳng định vai trò trọng yếu trong việc đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, đặc biệt là tại khu vực phía Bắc.

**T**ại hội nghị, ông Hoàng Xuân Khôi - Phó Giám đốc Công ty đã trình bày báo cáo tóm tắt kết quả hoạt động năm 2025. Bằng những dữ liệu định lượng cụ thể, báo cáo đã phác họa một hành trình nỗ lực bền bỉ của tập thể CBCNV, trong đó nổi bật: Năm 2025, Công ty quản lý vận hành 13.957 km đường dây (gồm có 4803 km đường dây 500kV, 9154 km đường dây 220kV, 17 trạm biến áp 500kV, 76 trạm biến áp 220kV). Tổng dung lượng máy biến áp là 65.810 MVA (gồm dung lượng máy biến áp 500kV là 25.050 MVA, dung lượng máy biến áp 220kV là 39.000 MVA). So với khối lượng toàn EVNNPT, số lượng trạm biến áp bằng 42,2%, chiều dài đường dây bằng 41,9%.

Năm 2025, khối lượng đường dây tăng 18,79%; tăng 08 trạm biến áp 220kV tương ứng 12%; 1 trạm biến áp 500kV tương ứng 6,0%. Sản lượng EVNNPT giao Công ty năm 2025 là 129,165 tỷ kWh tăng 9,08% so với kết quả thực hiện năm 2024 (118,41 tỷ kWh). PTC1 thực hiện truyền tải 125,1 tỷ kWh bằng 96,85% so với kế hoạch năm 2025 và tăng 5,65% so với năm 2024 (là 118,41). Về quản lý kỹ thuật: Dù đối mặt với thiên tai và lưới điện thường xuyên vận hành đầy tải, PTC1 đã kiểm soát tốt các chỉ số tin cậy. Công ty đã hoàn thành chuyển thao tác xa cho 11 TBA 220kV và 01 TBA 500kV, đưa vào vận hành nhiều công trình xung yếu đúng tiến độ.

Ông Hoàng Xuân Khôi nhấn mạnh, những con số trên là kết quả của việc thực hiện quyết liệt tinh thần “Chú



Đ/c Trương Hữu Thành - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNNPT phát biểu chỉ đạo Hội nghị



Đ/c Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC1 phát biểu

động - Đoàn kết - Trách nhiệm”, đặc biệt là sự chuyển mình mạnh mẽ trong công tác chuyển đổi số và tối ưu hóa chi phí.

Phát biểu chỉ đạo tại Hội nghị, đồng chí Trương Hữu Thành - Phó Bí thư Đảng ủy, Tổng giám đốc EVNNPT đã khái quát những kết quả nổi bật mà Công ty Truyền tải điện 1 đạt được trong năm 2025. Đồng chí nhấn

mạnh, trong thành tích chung của EVNNPT có sự đóng góp rất quan trọng và hiệu quả của Công ty Truyền tải điện 1.

Trong thực hiện nhiệm vụ chính trị, lãnh đạo Tổng công ty yêu cầu PTC1 phải tập trung mọi nguồn lực để đảm bảo vận hành lưới điện truyền tải tuyệt đối an toàn, ổn định và tin cậy,



đặc biệt là lưới điện 500kV liên kết Bắc - Trung. Công ty cần tiếp tục triển khai đồng bộ, quyết liệt các biện pháp bảo đảm an toàn lao động, giảm thiểu sự cố và tổn thất điện năng.

Đồng chí Trương Hữu Thành đề nghị Đảng ủy Công ty tiếp tục tập trung thực hiện tốt công tác xây dựng Đảng, chú trọng giáo dục chính trị, tư tưởng và nâng cao chất lượng công tác kiểm tra, giám sát. Đặc biệt, cần làm tốt công tác phát triển, quản lý đảng viên để xây dựng Đảng bộ trong sạch, vững mạnh toàn diện.

Cùng với đó, PTC1 cần đi đầu trong việc đẩy mạnh nghiên cứu khoa học, ứng dụng trí tuệ nhân tạo (AI) và thiết bị bay không người lái (UAV) trong lĩnh vực truyền tải điện. Đồng chí lưu ý đơn vị phải đặc biệt chú trọng bảo đảm an toàn, bảo mật thông tin và dữ liệu nội bộ trong quá trình chuyển đổi số.

Về công tác đầu tư xây dựng, PTC1 cần tiếp tục phát huy tinh thần trách nhiệm, hoàn thành toàn diện kế hoạch được giao năm 2026, trọng tâm là các dự án nâng công suất, cải tạo và nâng khả năng tải để giải tỏa công suất các nguồn năng lượng.

Đồng chí Trương Hữu Thành bày tỏ sự tin tưởng rằng, với bề dày truyền thống đoàn kết, tận tâm và trách nhiệm, tập thể PTC1 sẽ hoàn thành và vượt các chỉ tiêu được giao trong năm 2026, góp phần quan trọng cùng EVNNPT thực hiện thắng lợi mọi nhiệm vụ mà Tập đoàn giao phó".

Theo đó, Đ/c Nguyễn Phúc An - Bí thư Đảng ủy, Giám đốc PTC1 nhận thức rõ nhiệm vụ năm 2026 sẽ còn nhiều khó khăn và thách thức đan xen, song với tinh thần "Chủ động - Đoàn kết - Trách nhiệm", tập thể CBCNV cam kết sẽ chung sức đồng lòng, đẩy mạnh thi đua lao động sáng tạo và ứng dụng khoa học công nghệ để hoàn thành xuất sắc các chỉ tiêu được giao. Qua đó, khẳng định vai trò chủ lực trong việc bảo đảm hệ thống truyền tải điện quốc gia vận hành an toàn, ổn định, phục vụ đắc lực cho sự nghiệp phát triển kinh tế - xã hội của các tỉnh thành phía Bắc và cả nước.

Trong khuôn khổ Hội nghị, nhiều tập thể và cá nhân có thành tích đặc biệt xuất sắc của PTC1 trong năm 2025 đã vinh dự đón nhận các hình thức khen thưởng cao quý như Huân chương Lao động hạng Ba, Cờ thi đua và Bằng khen của Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam cũng như của Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia."

Với những nền tảng vững chắc đã xây dựng trong năm 2025, PTC1 với tâm thế vững vàng tiến vào năm 2026 với khát vọng phát triển bền vững, sẵn sàng đón những thử thách mới, giữ vững vị thế là "trái tim" của hệ thống truyền tải điện quốc gia.

**Mạnh Hùng - Quốc Chiêu**

## SẠC XE ĐIỆN ĐẾN 100% CÓ THẬT SỰ TỐT? THÓI QUEN PHỔ BIẾN NHƯNG ÍT NGƯỜI HIỂU ĐÚNG

Sạc xe điện đầy 100% pin tưởng chừng là cách sử dụng "an toàn" và tiện lợi nhất. Tuy nhiên, thói quen này có thể gây ảnh hưởng trực tiếp đến tuổi thọ pin và thiết bị.

### Pin lithium-ion và nguyên tắc "vàng" cho sạc xe điện

Hầu hết xe điện hiện nay sử dụng pin lithium-ion, tương tự như pin trên điện thoại hay laptop nhưng lớn và phức tạp hơn nhiều. Vậy điều gì xảy ra khi bạn sạc pin xe đến 100%?

Theo ông Phan Trần Đức - Admin group "Cộng đồng xe điện Việt Nam" cho biết, pin hoạt động ổn nhất khi được duy trì trong khoảng 20 - 80% dung lượng, còn gọi là nguyên tắc "80-20".

"Khi pin gần đầy (từ 80% trở lên), hệ thống quản lý pin (Battery Management System - BMS) sẽ tự động giảm công suất sạc để tránh quá nhiệt và stress cho các tế bào pin. Điều này khiến 30 - 40% dung lượng cuối cùng mất nhiều thời gian hơn để sạc nhưng lại không đem lại lợi ích đáng kể về quãng đường đi được", ông Đức nói.

Xét sâu hơn về mặt kỹ thuật, pin lithium-ion trên xe điện không chỉ chịu tác động bởi số lần sạc mà còn bởi biên độ



*Pin xe điện hoạt động ổn nhất khi được duy trì trong khoảng 20 - 80% dung lượng*





*Nên tránh sạc pin nhanh liên tục nhiều ngày liền nếu không cần thiết*

sạc - xả và nhiệt độ vận hành. Khi pin thường xuyên bị đẩy lên mức dung lượng rất cao (gần 100%) hoặc xả xuống mức quá thấp, cấu trúc hóa học bên trong các cell pin sẽ bị biến đổi nhanh hơn, dẫn tới hiện tượng suy giảm dung lượng theo thời gian.

Đặc biệt, trạng thái pin đầy kết hợp với nhiệt độ cao, chẳng hạn xe vừa sạc xong nhưng phải đậu lâu dưới trời nóng cũng có thể làm tăng tốc độ lão hóa pin.

Đây là lý do vì sao nhiều nhà sản xuất xe điện khuyến nghị người dùng chỉ sạc đầy 100% khi thực sự cần thiết cho những chuyến đi dài, còn trong sử dụng hằng ngày nên duy trì mức pin trung bình để pin “làm việc nhẹ nhàng” hơn.

### **Thói quen sạc giúp kéo dài tuổi thọ pin**

Việc quản lý hoạt động sạc hiệu quả không chỉ giúp kéo dài tuổi thọ bộ pin - vốn là bộ phận đắt đỏ nhất trên xe điện, mà còn giữ cho khả năng vận hành, quãng đường di chuyển và giá trị sử dụng của xe ổn định trong nhiều năm.

Theo ông Đức, người dùng không nhất thiết phải “sợ” sạc xe điện 100% mỗi lần, nhưng nên hình thành một số thói quen lành mạnh như:

### **Tránh để pin xuống quá thấp (dưới 20%) thường xuyên**

Việc xả sâu lặp đi lặp lại khiến các tế bào pin phải chịu áp lực lớn hơn, từ đó đẩy nhanh quá trình suy giảm dung lượng. Thay vì chờ pin gần cạn mới sạc, người dùng nên sạc bổ sung khi pin còn ở mức trung bình để giảm “gánh nặng” cho pin.

Ưu tiên sạc tại nơi an toàn với nguồn điện ổn định, thiết bị sạc đạt chuẩn và môi trường an toàn.

Nguồn điện chập chờn hoặc bộ sạc kém chất lượng không chỉ tiềm ẩn rủi ro mất an toàn mà còn ảnh hưởng tiêu cực đến quá trình nạp năng lượng và độ bền của pin theo thời gian.

Khi ít sử dụng xe, giữ pin ở mức khoảng 40 - 60% là lý tưởng cho lưu kho lâu dài.

Đây là mức dung lượng giúp pin tránh rơi vào tình trạng “đầy căng” hoặc “xả sâu”, đồng thời hạn chế hiện

tượng lão hóa tự nhiên của các cell pin khi xe không vận hành.

### **Tránh sạc nhanh liên tục nhiều ngày liền nếu không cần thiết**

Dù sạc nhanh mang lại sự tiện lợi, nhưng quá trình này thường sinh nhiệt cao hơn so với sạc chậm, từ đó có thể làm tăng tốc độ già hóa pin nếu lạm dụng thường xuyên.

Sạc xe điện đầy 100% không phải luôn là câu trả lời đúng cho mọi tình huống sử dụng xe điện. Việc hiểu rõ đặc tính pin lithium-ion và cách hoạt động của hệ thống quản lý pin sẽ giúp bạn sạc hiệu quả hơn, dùng xe bền hơn và đỡ tốn thời gian hơn mỗi lần cắm sạc.

“Điều quan trọng nhất vẫn là tuân theo khuyến nghị từ nhà sản xuất cho từng dòng xe cụ thể. Bởi mỗi hãng có phần mềm và chiến lược quản lý pin riêng, được thiết kế để bảo vệ pin tối ưu. Khi đó, pin xe điện của bạn hoàn toàn có thể đồng hành bền bỉ nhiều năm, mang lại trải nghiệm xanh, kinh tế và an toàn cho chủ xe”, ông Đức lưu ý thêm.

**Nhật Anh (Tổng hợp)**



## Tết An Bình 2026 quay trở lại, TIẾP NỐI HÀNH TRÌNH GIEO MẦM XANH VÌ CỘNG ĐỒNG

Tết An Bình - chương trình an sinh xã hội thường niên của Ngân hàng TMCP An Bình (ABBANK) đã chính thức quay trở lại trong năm 2026, tiếp tục hành trình đồng hành cùng cộng đồng mỗi dịp Tết đến, Xuân về. Với chủ đề “Gieo mầm xanh hạnh phúc”, chương trình năm nay sẽ được tổ chức vào ngày 25/1/2026 tại xã Thông Thụ, tỉnh Nghệ An.

**ABBANK**

**Tết An Bình**  
2026

*Gieo*  
mầm xanh  
hạnh phúc 

Chương trình Tết An Bình năm thứ 17 diễn ra vào cuối tháng 1/2026

**T**rải qua 16 năm triển khai, Tết An Bình đã trở thành một hoạt động mang dấu ấn riêng của ABBANK, không chỉ dừng lại ở việc sẻ chia trong những ngày đầu năm mà còn hướng tới những giá trị bền vững cho cộng đồng. Năm 2026 cũng đánh

dấu năm thứ 6 liên tiếp ABBANK triển khai các hoạt động trồng cây xanh trong khuôn khổ dự án “Xanh An Bình - Xanh Việt Nam”, trong đó Tết An Bình là một mắt xích quan trọng, góp phần lan tỏa tinh thần bảo vệ môi trường và hỗ trợ sinh kế lâu dài

cho người dân tại các địa phương còn nhiều khó khăn.

Là xã vùng cao biên giới Việt - Lào, xã Thông Thụ (tỉnh Nghệ An) thường xuyên chịu tác động của thiên tai, đặc biệt là các đợt mưa bão gây sạt lở đất và chia cắt giao





*Xã Thông Thụ là địa bàn vùng cao thường xuyên chịu ảnh hưởng của mưa bão, sạt lở, tác động trực tiếp đến đời sống và sinh kế của người dân*



*Cây quế - loại cây trồng phù hợp với điều kiện khí hậu, thổ nhưỡng của địa phương và có giá trị kinh tế, tạo sinh kế bền vững cho người dân*

thông. Những khó khăn này đã ảnh hưởng trực tiếp đến đời sống và sinh kế của người dân địa phương. Trong những năm gần đây, đặc biệt là sau cơn bão số 5 và số 10 năm 2025 vừa qua, nhiều bản làng trên địa bàn từng rơi vào tình trạng bị cô lập khi hạ tầng giao thông, hệ thống điện và viễn thông bị hư hỏng nghiêm trọng sau mưa lũ, khiến việc ổn định cuộc sống của người dân gặp nhiều thách thức.

Từ thực tế đó, Tết An Bình 2026 tiếp tục lựa chọn hướng tiếp cận gần với trồng cây và hỗ trợ sinh kế bền vững, thay vì chỉ tập trung vào các hoạt động hỗ trợ ngắn hạn. Trong khuôn khổ chương trình, ABBANK sẽ phối hợp cùng chính quyền địa phương trao tặng 100.000 cây quế cho các hộ dân tại xã Thông Thụ. Quế

là loại cây trồng phù hợp với điều kiện khí hậu, thổ nhưỡng của địa bàn xã Thông Thụ, tỉnh Nghệ An, đặc biệt huyện Quế Phong (cũ) được xem là “thủ phủ” của cây quế. Với chi phí đầu tư thấp, khả năng sinh trưởng tốt và giá trị kinh tế cao, cây quế giúp người dân có thể “lấy ngắn nuôi dài” thông qua việc thu hoạch lá, cảnh trong quá trình chăm sóc, từ đó từng bước cải thiện thu nhập và ổn định sinh kế.

Chia sẻ về chương trình, ông Đỗ Lam Điền - Thành viên Ban Điều hành ABBANK cho biết: “Tết An Bình là một trong những hoạt động trọng điểm trong chiến lược trách nhiệm xã hội của ngân hàng, thể hiện cam kết đồng hành lâu dài cùng cộng đồng. Việc kiên trì triển khai dự án Xanh An Bình - Xanh Việt Nam qua nhiều năm, trong đó Tết An Bình đóng vai trò kết nối giữa bảo vệ môi trường và hỗ trợ sinh kế, là cách ABBANK góp phần kiến tạo sự an bình, hạnh phúc và ổn định bền vững cho người dân, không chỉ trong một mùa Tết mà trong cả tương lai lâu dài.”

Thông qua Tết An Bình 2026 tại xã Thông Thụ, ABBANK tiếp tục gieo những mầm xanh cho cộng đồng địa phương, từ đó từng bước hỗ trợ người dân khôi phục sinh kế, nâng cao khả năng thích ứng với thiên tai và cải thiện chất lượng cuộc sống theo hướng bền vững.

**BBT**



*Hoạt động trồng cây trong khuôn khổ chương trình Tết An Bình - một phần của hành trình Xanh An Bình - Xanh Việt Nam được ABBANK duy trì nhiều năm qua*



# XÂY DỰNG VÀ VẬN HÀNH NHÀ MÁY ĐIỆN HẠT NHÂN: KINH NGHIỆM QUỐC TẾ VÀ GỢI Ý CHO CÁC DỰ ÁN ĐIỆN HẠT NHÂN TẠI NINH THUẬN

**Hoàng Sỹ Thân, Trần Trí Viễn**  
Viện Năng lượng Nguyên tử Việt Nam

## TÓM TẮT

Việt Nam đang đứng trước yêu cầu cấp bách về đảm bảo an ninh năng lượng và thực hiện cam kết trung hòa carbon vào năm 2050. Trong bối cảnh đó, Chính phủ đã xác lập quyết tâm khởi động lại chương trình điện hạt nhân và coi đây là một trong những trụ cột của chiến lược năng lượng dài hạn. Các dự án Ninh Thuận 1 và Ninh Thuận 2 được giao nhiệm vụ khẩn trương hoàn thiện về pháp lý, đàm phán quốc tế, giải phóng mặt bằng, lựa chọn công nghệ phù hợp và bố trí nguồn vốn. Kinh nghiệm quốc tế cho thấy, sự thành công hay thất bại của một dự án điện hạt nhân phụ thuộc vào ba yếu tố then chốt. Thứ nhất, mô hình quản trị dự án và hợp đồng đóng vai trò quyết định đến tiến độ và chi phí của dự án; các quốc gia có mô hình rõ ràng, phân định trách nhiệm minh bạch sẽ kiểm soát rủi ro tốt hơn. Thứ hai, việc chuẩn bị cơ sở hạ tầng theo mô hình các mốc (Milestones) của IAEA, và năng lực chuỗi cung ứng là điều kiện tiên quyết. Thứ ba, văn hóa an toàn, sự độc lập của cơ quan quản lý nhà nước và đồng thuận xã hội là trụ cột của quá trình vận hành bền vững; thiếu một trong các yếu tố này sẽ làm suy giảm niềm tin công chúng và ảnh hưởng tới toàn bộ chương trình. Tham luận này đưa ra 10 kiến nghị trọng tâm về thể chế, tài chính, công nghệ, nhân lực và lộ trình vận hành an toàn nhằm cho sự chuẩn bị toàn diện và nhất quán, và để dự án Ninh Thuận có thể trở thành nền tảng cho sự phát triển bền vững của điện hạt nhân tại Việt Nam trong nhiều thập kỷ tới.

**Từ khoá:** Điện hạt nhân; kiến nghị và lộ trình; chuẩn bị hạ tầng; vận hành an toàn.

## 1. GIỚI THIỆU

Năng lượng hạt nhân là một thành phần quan trọng trong cơ cấu năng lượng toàn cầu, cung cấp nguồn điện ít phát thải carbon cho nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội trong nhiều năm qua. Kể từ khi nhà máy điện hạt nhân (NMDHN) thương mại đầu tiên tại Obninsk, Liên Xô đưa vào hoạt động tháng 6 năm 1954 cho tới nay, công nghệ điện hạt nhân đã có nhiều tiến bộ đáng kể với sự ra đời của nhiều thế hệ lò phản ứng, gồm nhiều loại công nghệ lò phản ứng khác nhau với các tính năng an toàn ngày một hoàn thiện, hàng trăm lò phản ứng được xây dựng và đi vào hoạt động. Hiện tại, trên thế giới có khoảng 440 tổ máy điện hạt nhân đang vận hành tại 32 quốc gia với tổng công suất lên tới hơn 400 GWe - đáp ứng cho 10% tổng lượng điện toàn cầu, đóng vai trò quan trọng trong việc giảm phát thải khí nhà kính, chống biến đổi khí hậu và bảo vệ môi trường [1]. Các nhà máy điện hạt nhân đặc biệt có giá trị tại những quốc gia cần sản xuất điện nền quy mô lớn cho phát triển công nghiệp, điển hình như Mỹ, Pháp, Nga, Trung Quốc, Hàn Quốc,... Ngoài ra, các quốc gia có nền kinh tế mới nổi như Ấn Độ, UAE, Thổ Nhĩ Kỳ, v.v... cũng đang đầu tư mạnh mẽ vào năng lượng hạt nhân thông qua các chương trình trong nước hoặc quan hệ đối

tác quốc tế. Mỗi quốc gia đều áp dụng các chính sách và chiến lược riêng để khai thác năng lượng hạt nhân, quản lý chu trình nhiên liệu và giám sát theo quy định.

Ưu điểm đầu tiên phải kể đến của các nhà máy điện hạt nhân so với các loại hình phát điện khác là chúng hầu như không tạo ra CO<sub>2</sub> hoặc các khí nhà kính khác trong quá trình hoạt động. Do đó, chúng có đóng góp đáng kể vào việc giảm thiểu tác động của biến đổi khí hậu so với các nhà máy điện sử dụng nhiên liệu hoá thạch. Nhiên liệu chính được sử dụng trong các nhà máy điện hạt nhân hiện nay là uranium. Chúng có thể được đốt cháy mà không cần tiêu thụ khí ô xy, và tạo ra được nguồn năng lượng có mật độ cao dựa trên nguyên lý của phản ứng chuỗi phân hạch hạt nhân. Theo ước tính, mỗi gram nhiên liệu hạt nhân có thể sinh ra lượng năng lượng tương đương với việc đốt cháy một vài tấn than hoặc dầu [2]. Như vậy, một nhà máy điện hạt nhân chỉ yêu cầu chiếm một diện tích nhỏ hơn so với các loại hình nhà máy điện khác với công suất tương đương, đặc biệt là so với các nhà máy điện tái tạo như điện gió hay điện mặt trời. Chúng cũng giảm đáng kể khối lượng nhiên liệu cần phải khai thác, vận chuyển và không gian lưu trữ. Mặc dù có vốn đầu tư ban đầu lớn, tuy nhiên chi phí nhiên liệu thấp (chỉ chiếm 5 - 10% tổng chi



phí sản xuất điện) [3], chu trình nhiên liệu dài, các nhà máy điện hạt nhân có khả năng hoạt động ổn định liên tục với tuổi thọ nhà máy có thể kéo dài đến 60 - 80 năm [4], thích hợp sử dụng làm các nguồn điện nền.

Việt Nam là một trong những quốc gia tích cực tham gia và đã có nhiều đóng góp vào các nỗ lực toàn cầu nhằm ứng phó với biến đổi khí hậu tại các Hội nghị của Liên hợp quốc về biến đổi khí hậu (COP). Một trong những cam kết mạnh mẽ mà Việt Nam đã tuyên bố tại Hội nghị COP26 năm 2021 là phấn đấu đạt phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050 [5]. Để thực hiện mục tiêu đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia và phát triển kinh tế bền vững, ngày 25/11/2024, Hội nghị Ban chấp hành Trung ương Đảng khoá XIII đã thống nhất chủ trương tái khởi động các dự án Điện hạt nhân (ĐHN) tại Ninh Thuận (nay là tỉnh Khánh Hòa), đồng thời tiếp tục nghiên cứu chương trình điện hạt nhân tại Việt Nam [6]. Trong quy hoạch điện VIII điều chỉnh được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định số 768/QĐ-TTg ngày 15/4/2025 cũng đã xác định đa dạng hóa các loại hình nguồn điện, đồng thời dần chấm dứt hoạt động với các nhà máy điện không đáp ứng tiêu chuẩn môi trường, trong đó chỉ thực hiện tiếp các dự án nhiệt điện than đã có trong quy hoạch và đang đầu tư đến năm 2030 và đến năm 2050 không còn sử dụng than để phát điện. Quyết định cũng đã nêu rõ việc đưa vào vận hành 4000 - 6400 MW điện hạt nhân trong giai đoạn 2030 đến 2035, và dự kiến 10500 đến 14000 MW đến năm 2050 [7].

Việc thực hiện các dự án điện hạt nhân tại Ninh Thuận là các nhiệm vụ quan trọng, và phải được triển khai, thực hiện một cách nhanh chóng theo chỉ đạo của Chính phủ, nhưng cũng cần phải đáp ứng được các mục tiêu an toàn, hiệu quả và tiết kiệm,... Hiện nay, có nhiều nhà cung cấp NMDHN đang chào hàng các thế hệ lò phản ứng hạt nhân thế hệ III+, được cho là tiên tiến với nhiều tính năng an toàn, tin cậy với giá thành cạnh tranh. Tuy nhiên, mỗi nhà cung cấp đều có những triết lý về công nghệ và an toàn riêng; đối với các quốc gia đầu tư khai thác như Việt Nam, việc đánh giá các đặc điểm công nghệ và an toàn của mỗi nhà sản xuất là hết sức cần thiết, và cần phải được thực hiện một cách cẩn trọng để phù hợp với các mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội, mang lại sự an toàn và bền vững, đồng thời phù hợp với các điều kiện thực tế khác nhau tại mỗi quốc gia. Điều này không chỉ phục vụ cho việc lựa chọn các nhà cung cấp thiết bị, mà nó cũng đóng vai trò quan trọng trong việc đánh giá an toàn vận hành và xây dựng các chương trình đảm bảo chất lượng cho nhà máy.

Tham luận này nhằm phân tích các bài học kinh nghiệm từ các dự án xây dựng nhà máy điện hạt nhân liên quốc gia đã được thực hiện, từ đó đề xuất các kiến nghị trọng tâm về thể chế, tài chính, công nghệ và nhận lực áp dụng trong điều kiện thực tế tại Việt Nam nhằm tạo ra sự chuẩn bị toàn diện và nhất quán giúp các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận có thể được thực thi theo một lộ trình xây dựng và vận hành an toàn, hiệu quả.

## 2. BỐI CẢNH VÀ ĐỘNG LỰC KHỞI ĐỘNG LẠI CÁC DỰ ÁN ĐIỆN HẠT NHÂN

Theo công bố của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, đến cuối năm 2024, tổng công suất đặt nguồn điện toàn hệ thống tại Việt Nam đạt 82400 MW, tăng hơn 1500 MW so với năm 2023. Về mặt cơ cấu nguồn điện, các nhà máy nhiệt điện than hiện đang chiếm tỷ trọng cao nhất với tổng công suất lên tới 26757 MW (chiếm 32% tỷ trọng), thủy điện chiếm 29% với tổng công suất đạt 23664 MW [8]. Báo cáo cũng cho thấy sự tăng trưởng của các nguồn điện tái tạo (điện gió và điện mặt trời) với công suất 21447 MW, chiếm tỷ trọng 26%. Mặc dù có tiềm năng lớn, và công suất lắp đặt cũng đã tăng mạnh trong những năm gần đây sau khi Quyết định 39 của Thủ tướng Chính phủ ban hành ngày 10/9/2018 về sửa đổi, bổ sung một số điều về cơ chế hỗ trợ phát triển các dự án điện gió tại Việt Nam đã thu hút sự quan tâm của các nhà đầu tư. Tuy nhiên, các loại hình năng lượng tái tạo này vốn vẫn phụ thuộc rất nhiều vào các điều kiện thiên nhiên, thời tiết, do đó sự đóng góp của những loại hình điện này trong cơ cấu sản lượng điện vẫn còn hạn chế. Cụ thể, sản lượng điện sản xuất và nhập khẩu trên toàn hệ thống trong năm 2024 là 308,73 tỷ kWh, tăng 9,9% so với năm 2023, trong đó tổng sản lượng từ các nguồn điện tái tạo (bao gồm điện gió, điện mặt trời, và điện sinh khối) là 39,6 tỷ kWh, đóng góp 12,8% vào tổng sản lượng điện toàn hệ thống. Trong khi đó, nhiệt điện than sản xuất được 152,8 tỷ kWh, đóng góp tới 49,5%, và thủy điện tạo ra 88,7 tỷ kWh và đóng góp 28,7% tổng sản lượng điện cho năm 2024 [9]. Như vậy, mạng lưới điện hiện tại của Việt Nam phụ thuộc rất lớn vào hai loại hình điện than và thủy điện với tổng sản lượng lên tới gần 70% tổng sản lượng điện quốc gia. Điều này đặt ra những thách thức lớn cho Việt Nam cho các chiến lược đảm bảo an ninh năng lượng trong các giai đoạn tiếp theo, do tiềm năng khai thác các nhà máy thủy điện lớn là khó khả thi, hiện tại việc phát triển thủy điện chỉ tập trung vào các dự án mở rộng và các nhà máy thủy điện nhỏ, trong khi các nhà máy nhiệt điện than đang dần trở nên lạc hậu do vi phạm các vấn đề phát thải và bảo vệ môi trường.

Một động lực quan trọng khác đến từ cam kết quốc tế về trung hòa carbon vào năm 2050. Để đạt mục tiêu này, Việt Nam không thể chỉ dựa vào năng lượng tái tạo vốn có tính gián đoạn và phụ thuộc thời tiết, mà cần có những nguồn điện phát thải thấp nhưng ổn định. Điện hạt nhân hội tụ đầy đủ các đặc tính này: không phát thải CO<sub>2</sub> trong quá trình vận hành, công suất lớn, độ tin cậy cao, đồng thời có thể hỗ trợ tích hợp hiệu quả các nguồn năng lượng tái tạo vào hệ thống điện quốc gia. Việc khởi động lại chương trình điện hạt nhân do đó mang ý nghĩa không chỉ đối với an ninh năng lượng, mà còn là một phần tất yếu trong lộ trình chuyển dịch năng lượng công bằng và bền vững.

Song song với động lực về năng lượng và môi trường, Việt Nam đã có những bước đi quan trọng trong việc hoàn



thiện khung pháp lý trong nước để chuẩn bị cho sự trở lại của điện hạt nhân. Luật Năng lượng nguyên tử (sửa đổi) đã được Quốc hội thông qua, dự kiến có hiệu lực từ năm 2026. Đây là cơ sở pháp lý then chốt nhằm điều chỉnh toàn diện các hoạt động liên quan đến an toàn, an ninh, quản lý nhà nước và phát triển điện hạt nhân. Chính phủ cùng các bộ, ngành đã triển khai hàng loạt nhiệm vụ song hành: từ việc chuẩn bị báo cáo đánh giá cơ sở hạ tầng hạt nhân (INIR) theo hướng dẫn của IAEA, cho đến việc đẩy nhanh tiến độ giải phóng mặt bằng tại khu vực Ninh Thuận - nơi được quy hoạch làm địa điểm xây dựng hai dự án nhà máy điện hạt nhân đầu tiên của Việt Nam.

Trên nền tảng pháp lý và thể chế đó, Chính phủ đã xác định điện hạt nhân là dự án ưu tiên quốc gia, đặt ở vị trí chiến lược trong quy hoạch phát triển năng lượng. Thủ tướng Chính phủ đã ký quyết định thành lập Ban Chỉ đạo quốc gia về xây dựng nhà máy điện hạt nhân, thể hiện quyết tâm chính trị mạnh mẽ và sự chỉ đạo tập trung, thống nhất. Tại phiên họp lần thứ hai của Ban Chỉ đạo xây dựng nhà máy điện hạt nhân ngày 4/2/2025, Thủ tướng Chính phủ đã giao Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tiếp tục làm chủ đầu tư dự án điện hạt nhân Ninh Thuận 1, đồng thời Thủ tướng giao Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam (PVN) làm chủ đầu tư dự án điện hạt nhân Ninh Thuận 2 với yêu cầu phải rút ngắn thời gian hoàn thành dự án, chậm nhất tới ngày 31/12/2031 phải hoàn thành [10]. Hai tập đoàn này có nhiệm vụ khẩn trương xây dựng báo cáo nghiên cứu tiền khả thi, đồng thời tiến hành đàm phán các hiệp định hợp tác quốc tế và thu xếp các nguồn tín dụng dài hạn để bảo đảm tính khả thi tài chính.

Những bước đi nói trên cho thấy Việt Nam đang tạo dựng hành lang pháp lý, cơ sở hạ tầng và cơ chế điều phối cần thiết cho việc khởi động lại chương trình điện hạt nhân. Đây không chỉ là biểu hiện của quyết tâm chính trị, mà còn là sự chuẩn bị có hệ thống nhằm tránh lặp lại những hạn chế trong giai đoạn trước. Với nền tảng này, các dự án Ninh Thuận được kỳ vọng sẽ trở thành những công trình năng lượng trọng điểm, góp phần hiện thực hóa mục tiêu phát triển bền vững và hội nhập quốc tế của đất nước.

### **3. KINH NGHIỆM QUỐC TẾ TRONG XÂY DỰNG, VẬN HÀNH NĐHNN**

Trong bối cảnh Việt Nam hiện tại chưa có đủ kinh nghiệm và kỹ thuật để nội địa hoá công nghệ nhà máy điện hạt nhân, và hướng tới xây dựng các dự án điện hạt nhân đầu tiên thì việc tham khảo các bài học kinh nghiệm từ các dự án xây dựng nhà máy điện hạt nhân tương tự trên thế giới là điều hết sức quan trọng, giúp phác thảo ra lộ trình xây dựng và vận hành an toàn, cũng như định hình chiến lược phát triển điện hạt nhân về sau này.

#### **3.1. Các mô hình quản trị dự án và cơ chế hợp đồng**

Một trong những yếu tố có ảnh hưởng quyết định đến tiến độ, chi phí và mức độ thành công của các dự án

điện hạt nhân chính là mô hình quản trị dự án và cơ chế hợp đồng. Trên thực tế quốc tế, mỗi quốc gia khi triển khai chương trình điện hạt nhân đều phải cân nhắc kỹ lưỡng việc lựa chọn mô hình quản trị phù hợp với năng lực trong nước, mức độ sẵn sàng của cơ sở hạ tầng và khả năng kiểm soát rủi ro.

Một mô hình được áp dụng khá phổ biến là EPC (Engineering - Procurement - Construction), trong đó một nhà thầu chính chịu trách nhiệm trọn gói từ khâu thiết kế, mua sắm thiết bị cho tới xây dựng công trình. Ưu điểm nổi bật của mô hình EPC là bảo đảm được tính thống nhất và đồng bộ, giúp chủ đầu tư kiểm soát tiến độ cũng như phối hợp kỹ thuật một cách chặt chẽ. Tuy nhiên, hạn chế lớn nhất của EPC là sự phụ thuộc gần như tuyệt đối vào một nhà thầu chính. Nếu nhà thầu gặp khó khăn về tài chính, kỹ thuật hoặc quản lý chuỗi cung ứng, toàn bộ dự án có nguy cơ bị đình trệ hoặc vượt chi phí. Các dự án gần đây được triển khai theo cơ chế hợp đồng EPC bao gồm các nhà máy Barakah - UAE, Hinkley Point C - Vương quốc Anh, Sanmen, Haiyang, và Taishan - Trung Quốc.

Một mô hình khác là Turnkey ("chìa khóa trao tay"), trong đó nhà thầu không chỉ thiết kế và xây dựng mà còn bàn giao nhà máy vận hành ở trạng thái sẵn sàng khai thác. Với mô hình này, chủ đầu tư gần như không can thiệp nhiều vào chi tiết kỹ thuật, mà tập trung vào giám sát tổng thể và chuẩn bị cơ chế quản lý sau khi dự án hoàn thành. Turnkey tỏ ra đặc biệt hiệu quả trong bối cảnh các quốc gia chưa có nhiều kinh nghiệm hoặc thiếu năng lực chuỗi cung ứng nội địa, bởi toàn bộ trách nhiệm chính yếu được chuyển giao cho đối tác quốc tế có năng lực đã được chứng minh. Các dự án điện hạt nhân gần đây được triển khai theo hình thức hợp đồng này gồm: Olkiluoto 3 - Phần Lan, Akkuyu - Thổ Nhĩ Kỳ, Rooppur - Bangladesh, và El Dabaa - Ai Cập.

#### **3.2. Bài học thách thức - Dự án Vogtle 3&4, Mỹ, AP1000**

Dự án Vogtle-3&4 tại Hoa Kỳ cho thấy rủi ro lớn khi năng lực chuỗi cung ứng suy giảm. Sau nhiều năm không xây dựng lò phản ứng mới, công nghiệp hạt nhân Mỹ gặp hàng loạt vấn đề: Lỗi chế tạo, phải tái công việc (rework), các nút thắt về chứng chỉ hàn, đúc và bê tông. Ngoài ra, dự án còn gặp khó khăn về quản lý hợp đồng và thay đổi thiết kế. Việc liên tục điều chỉnh thiết kế trong khi thi công khiến chi phí tăng cao, tiến độ kéo dài. Nhà thầu chính Westinghouse phá sản càng làm tình hình trầm trọng hơn.

#### **3.3. Bài học về quản lý rủi ro - Olkiluoto-3, Phần Lan, EPR**

Olkiluoto-3 minh chứng rằng hợp đồng cố định "turnkey/fixed-price" giá không thể loại bỏ hết rủi ro cho việc triển khai công nghệ mới, dẫn đến hàng loạt khó khăn kỹ thuật, khiến dự án kéo dài hơn một thập kỷ và buộc các bên phải đàm phán bổ sung.



Điểm sáng của dự án lại nằm ở vai trò cơ quan pháp quy. Cơ quan quản lý hạt nhân STUK của Phần Lan giữ vững nguyên tắc an toàn, giám sát chặt chẽ quy trình cấp phép và không nhượng bộ trước sức ép tiến độ. Đây chính là nền tảng giúp duy trì an toàn, dù dự án gặp nhiều trắc trở.

### 3.4. Bài học tài chính - Hinkley Point C, Vương quốc Anh, EPR

Hinkley Point C là ví dụ điển hình cho thách thức tài chính. Anh áp dụng cơ chế CfD (Contract for Difference) để bảo đảm doanh thu dài hạn, nhưng dự án vẫn bị đội vốn và chậm tiến độ do kỹ thuật phức tạp, môi trường pháp lý nghiêm ngặt và thiếu hụt nhân lực. Điều này cho thấy rằng, bên cạnh mô hình tài chính, thành công còn phụ thuộc vào môi trường pháp lý, năng lực quản trị dự án và sự phối hợp hiệu quả giữa các bên liên quan.

### 3.5. Bài học thành công - Barakah, UAE, APR1400

Thành công của Barakah là nhờ sự chuẩn bị kỹ lưỡng trên nhiều phương diện. UAE xây dựng mô hình quốc gia - nhà thầu - tư vấn quốc tế, trong đó chủ đầu tư ENEC giữ vai trò chủ đầu tư, KEPCO là nhà thầu theo mô hình EPC tích hợp, đồng thời có sự tham gia giám sát của các tổ chức tư vấn quốc tế độc lập.

UAE cũng tuân thủ chặt chẽ lộ trình chuẩn bị cơ sở hạ tầng theo hướng dẫn Milestones của IAEA: hoàn thiện khung pháp lý trước khi khởi công, tổ chức đào tạo lực lượng vận hành từ 5-7 năm trước khi nhà máy hoạt động, và tiếp cận WANO/IAEA từ giai đoạn sớm. Việc nghiêm thu và bàn giao theo từng tổ máy đã giúp rút ngắn chu kỳ bàn giao.

Trong khâu vận hành, UAE xây dựng văn hóa an toàn, áp dụng chương trình QA/QC nghiêm ngặt, và đầu tư trung tâm mô phỏng toàn phạm vi (full-scope simulator) để đào tạo vận hành. Đây là những yếu tố bảo đảm sự bền vững lâu dài.

### 3.6. Kinh nghiệm cho Việt Nam

Từ các ví dụ điển hình trên, có thể thấy, để triển khai một dự án điện hạt nhân an toàn và hiệu quả thì cần phải xem xét đến rất nhiều yếu tố. Tựu trung lại, những bài học quan trọng cần được tham khảo cho việc xây dựng các dự án điện hạt nhân tại Ninh Thuận bao gồm:

- Mô hình quản trị và hợp đồng phải rõ ràng, gắn với các điều kiện trong nước. Mô hình hợp đồng EPC tích hợp có thể phù hợp hơn khi Việt Nam hiện đang còn thiếu kinh nghiệm, nhưng có mong muốn dẫn phát triển năng lực nội địa, chuyển giao công nghệ và đào tạo nguồn nhân lực.

- Phân tích kỹ các mô hình tài chính (EPC + tín dụng xuất khẩu; CfD; RAB; PPP) theo điều kiện Việt Nam; tính đến lạm phát, rủi ro tỷ giá, và cơ chế chia sẻ rủi ro giữa Nhà nước - nhà đầu tư - người dùng điện.

- Thiết kế chuẩn hóa; huy động tư vấn quốc tế và WANO ngay từ giai đoạn tiền khả thi; thiết lập chương

trình đào tạo vận hành quy mô lớn, có học bổng/trao đổi dài hạn với đối tác.

- Rà soát năng lực chuỗi cung ứng nội địa theo danh mục hạng mục “định hướng nội địa hóa”, áp dụng hệ thống kiểm soát thay đổi (Change Control) nghiêm ngặt; kiểm định độc lập nhà chế tạo; kế hoạch dự phòng (contingency) về tài chính/tiến độ.

- Cần nhắc phân bổ rủi ro hợp đồng thực tế, giữ nguyên tắc “an toàn là tối thượng”; tăng cường năng lực cơ quan pháp quy hạt nhân, chuẩn hóa đội ngũ thanh tra - kiểm định, ngân sách, đãi ngộ và độc lập tổ chức.

- Cơ quan pháp quy phải độc lập, đủ năng lực và thẩm quyền.

## 4. KHUNG HẠ TẦNG VÀ CÁC YÊU CẦU TIỀN KHẢ THI

Để triển khai thành công một chương trình điện hạt nhân quốc gia, việc chuẩn bị cơ sở hạ tầng tiền khả thi đóng vai trò then chốt. Theo phương pháp tiếp cận cột mốc của IAEA, có 3 mốc quan trọng cần phải đạt được bao gồm i) sẵn sàng cam kết có hiểu biết về chương trình điện hạt nhân; ii) sẵn sàng mời thầu/dàm phán hợp đồng cho nhà máy điện hạt nhân đầu tiên; và iii) Sẵn sàng vận hành nhà máy điện hạt nhân đầu tiên. Cũng theo phương pháp này, 19 vấn đề hạ tầng cần phải được xem xét toàn diện, bao gồm thể chế, khung pháp lý, cơ quan quản lý nhà nước, nguồn lực tài chính, phát triển nhân lực, quản lý chất thải phóng xạ và nhiên liệu đã qua sử dụng, bảo đảm an ninh - an toàn, lựa chọn và đánh giá địa điểm, năng lực lưới điện, công nghiệp hỗ trợ, sự tham gia của các bên liên quan, cũng như kế hoạch ứng phó sự cố. Đây là những yếu tố nền tảng giúp bảo đảm rằng dự án nhà máy điện hạt nhân không chỉ khả thi về mặt kỹ thuật, mà còn bền vững về pháp lý, tài chính và xã hội.

Trong số đó, đánh giá địa điểm được xem là một yếu tố đặc biệt quan trọng. Quá trình này bao gồm cập nhật các số liệu địa chấn, thủy văn, khí tượng và hải văn nhằm xác định các đặc trưng tự nhiên và rủi ro tiềm ẩn. Các kịch bản sự cố cực đoan, chẳng hạn như động đất mạnh, sóng thần, lũ lụt hoặc biến đổi khí hậu dài hạn, cần được phân tích kỹ lưỡng để bảo đảm nhà máy có thể chống chịu và vận hành an toàn trong suốt vòng đời hàng chục năm. Bên cạnh đó, báo cáo đánh giá tác động môi trường (EIA) phải được thực hiện phù hợp với Luật bảo vệ môi trường trong nước, đồng thời tuân thủ các tiêu chuẩn an toàn quốc tế của IAEA.

Năng lực lưới điện và hệ thống điều độ cũng cần được đầu tư đồng bộ. Một nhà máy điện hạt nhân thường có công suất hàng nghìn megawatt, do đó yêu cầu lưới truyền tải phải đủ khả năng tiếp nhận công suất lớn và vận hành ổn định phụ tải nền. Điều này bao gồm nâng cấp và mở rộng hệ thống truyền tải 500 kV và 220 kV, xây dựng cơ chế bảo vệ - điều khiển tiên tiến, và chuẩn bị phương án khởi động “black start” cũng như các nguồn



dự phòng phụ trợ để duy trì ổn định hệ thống trong mọi tình huống.

Hệ thống quản lý chất thải phóng xạ và nhiên liệu đã qua sử dụng không chỉ mang tính kỹ thuật mà còn gắn liền với khung pháp lý, tài chính và sự chấp nhận xã hội. Cần thiết lập lộ trình quản lý theo từng giai đoạn: từ kho lưu giữ tạm thời tại nhà máy, kho trung hạn quy mô quốc gia, đến phương án xử lý và lưu giữ cuối cùng trong tương lai. Đồng thời, chương trình tối ưu chu trình nhiên liệu phải được hoạch định nhằm giảm thiểu lượng chất thải, tối đa hóa hiệu quả sử dụng nhiên liệu và bảo đảm tính bền vững của hệ thống.

An ninh hạt nhân và ứng phó sự cố cũng là điều kiện tiên quyết để tạo dựng lòng tin xã hội và bảo vệ an toàn quốc gia. Hệ thống an ninh cần được thiết kế đa lớp, kết hợp biện pháp vật lý, công nghệ và con người. Việc phối hợp liên ngành giữa quốc phòng, công an, y tế, môi trường và chính quyền địa phương giữ vai trò đặc biệt quan trọng trong kịch bản khẩn cấp. Đồng thời, cần thành lập một trung tâm ứng phó sự cố cấp quốc gia hoặc cấp khu vực, có khả năng điều phối nguồn lực và triển khai nhanh chóng các biện pháp bảo vệ người dân và môi trường khi có tình huống bất thường.

Tóm lại, khung hạ tầng và các yêu cầu tiên khả thi là nền móng để bảo đảm tính khả thi, an toàn và bền vững của toàn bộ chương trình điện hạt nhân. Việc chuẩn bị đầy đủ và nghiêm túc trong giai đoạn này sẽ giúp giảm thiểu rủi ro, nâng cao hiệu quả kinh tế - xã hội, đồng thời tăng cường niềm tin của cộng đồng và đối tác quốc tế đối với năng lực phát triển điện hạt nhân của quốc gia.

## **5. CHUẨN BỊ VẬN HÀNH AN TOÀN - TỪ HÔM NAY ĐẾN NGÀY “FIRST CRITICALITY”**

“First Criticality” không chỉ là một cột mốc kỹ thuật, mà còn là dấu ấn chứng minh toàn bộ hệ thống từ thiết kế, xây dựng, quản lý, cho tới con người đã hội đủ điều kiện để đưa nhà máy bước vào vận hành an toàn. Vì vậy, công tác chuẩn bị cho giai đoạn này cần được bắt đầu ngay từ hôm nay, với một lộ trình bài bản, toàn diện và có sự giám sát chặt chẽ của cơ quan quản lý cũng như cộng đồng quốc tế. Các hạng mục cần được chuẩn bị bao gồm:

- **Xây dựng và duy trì văn hóa an toàn (Safety Culture)** là nền tảng xuyên suốt. Một dự án điện hạt nhân chỉ có thể thành công nếu an toàn được đặt lên trên mọi ưu tiên kinh tế hay tiến độ. Văn hóa an toàn phải được khẳng định từ cam kết rõ ràng của lãnh đạo cấp cao, được cụ thể hóa thành cơ chế báo cáo sự kiện không trừng phạt, khuyến khích học hỏi liên tục và minh bạch hóa kinh nghiệm vận hành (operating experience). Việt Nam cần tham gia sớm và tích cực vào các chương trình quốc tế như WANO hoặc INPO, đồng thời tổ chức các cuộc rà soát đồng cấp (Peer Review) trước khi nạp nhiên liệu. Điều này không chỉ giúp phát hiện lỗi hỏng tiềm ẩn, mà còn củng cố niềm tin của cộng đồng và đối tác quốc tế về sự sẵn sàng vận hành an toàn.

- **Tổ chức vận hành** phải được định hình một cách tách bạch và minh bạch. Chủ đầu tư, nhà thầu xây dựng và đơn vị vận hành cần có chức năng, nhiệm vụ rõ ràng, tránh chồng chéo hoặc xung đột lợi ích. Cơ chế quản trị rủi ro doanh nghiệp (ERM) phải được tích hợp ngay từ giai đoạn chuẩn bị, bao gồm cả an toàn công nghệ thông tin (cybersecurity) đối với hệ thống điều khiển và đo lường (I&C), vốn ngày càng trở thành mục tiêu tiềm ẩn của các nguy cơ an ninh mạng. Đây là một trong những yêu cầu mới nổi nhưng rất quan trọng trong vận hành nhà máy điện hạt nhân thế hệ hiện đại.

- **Đào tạo và cấp chứng chỉ** cho nhân lực vận hành. Lộ trình đào tạo cần được thiết kế nhiều lớp, bao phủ từ vận hành lò phản ứng, tua-bin và hóa chất, cho đến bảo dưỡng hệ thống, điện và I&C. Việc sử dụng mô phỏng toàn phạm vi (full-scope simulator) là bắt buộc, bởi chỉ có thông qua huấn luyện thực tế trong môi trường mô phỏng mới bảo đảm rằng đội ngũ vận hành có thể phản ứng chuẩn xác với mọi tình huống. Đặc biệt, chứng chỉ vận hành phải được cấp ít nhất 18-24 tháng trước khi nạp nhiên liệu, để kịp thời hoàn thiện kỹ năng, kinh nghiệm và tạo sự tin cậy. Quá trình đào tạo này cần gắn kết chặt chẽ với các trường đại học, viện nghiên cứu và đối tác quốc tế nhằm xây dựng một hệ sinh thái nhân lực bền vững, có khả năng tự đào tạo và kế thừa trong dài hạn.

- **Thiết lập chiến lược bảo trì hướng tin cậy (RCM)** cũng phải được thiết lập sớm. Việc triển khai hệ thống quản lý bảo trì bằng máy tính (CMMS), xây dựng ngân hàng dữ liệu về hư hỏng, đồng thời phát triển chiến lược dự phòng phụ tùng dài hạn sẽ giúp giảm thiểu tối đa nguy cơ dừng máy ngoài kế hoạch. Hơn nữa, các hợp đồng dịch vụ dài hạn với các nhà chế tạo thiết bị gốc (OEM) cần được ký kết để bảo đảm hỗ trợ kỹ thuật, cung ứng phụ tùng và nâng cấp công nghệ trong suốt vòng đời nhà máy.

## **6. HIỆN TRẠNG TRIỂN KHAI CÁC DỰ ÁN NINH THUẬN**

Tính đến cuối tháng 8 năm 2025, các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận 1 và Ninh Thuận 2 đã bước sang giai đoạn chuẩn bị có tính quyết định, với nhiều mốc quan trọng được triển khai song song trên cả bình diện chính sách, pháp lý, kỹ thuật và hạ tầng.





Về chủ trương, Quốc hội đã thông qua nghị quyết về cơ chế và chính sách đặc thù dành riêng cho các dự án điện hạt nhân, tạo khung pháp lý cao nhất để Chính phủ chủ động tổ chức thực hiện. Trên cơ sở đó, Chính phủ đã ban hành Kế hoạch tổng thể triển khai, xác định rõ các mốc đàm phán hiệp định hợp tác với đối tác quốc tế, trong đó Liên bang Nga tiếp tục là đối tác chiến lược đối với dự án ĐHN Ninh Thuận 1, còn Nhật Bản phối hợp cùng Việt Nam trong dự án Ninh Thuận 2. Các mốc đàm phán này dự kiến hoàn tất trong giai đoạn 2025-2026, nhằm bảo đảm tiến độ khởi công theo đúng lộ trình đã đặt ra.

Về tổ chức thực hiện, Thủ tướng Chính phủ đã thành lập Ban Chỉ đạo quốc gia về xây dựng nhà máy điện hạt nhân, đóng vai trò điều phối cao nhất. Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) được giao nhiệm vụ làm chủ đầu tư Ninh Thuận 1, trong khi Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) phụ trách Ninh Thuận 2. Song song, các bộ, ngành liên quan đã và đang triển khai xây dựng kế hoạch tổng thể phát triển hạ tầng điện hạt nhân quốc gia, dự kiến hoàn tất vào năm 2026. Hoàn tất báo cáo INIR 2025. Về tài chính, Bộ Tài chính đang khẩn trương đàm phán các thỏa thuận tín dụng quốc tế, nhằm bảo đảm nguồn vốn dài hạn và ổn định cho toàn bộ chu kỳ dự án.

Một nhiệm vụ cấp bách khác là công tác giải phóng mặt bằng. Chính phủ yêu cầu hoàn tất việc giải phóng mặt bằng tại khu vực dự án trong năm 2025, đồng thời các địa phương liên quan phải chuẩn bị phương án di dân, tái định cư và điều chỉnh quy hoạch sử dụng đất phù hợp. Đây là khâu vừa nhạy cảm vừa phức tạp, đòi hỏi sự phối hợp chặt chẽ giữa trung ương, địa phương và người dân, bảo đảm vừa đúng tiến độ, vừa duy trì đồng thuận xã hội.

Trên phương diện pháp lý và kỹ thuật, Luật Năng lượng nguyên tử (sửa đổi) sẽ chính thức có hiệu lực từ năm 2026, đánh dấu bước tiến quan trọng trong việc hiện đại hóa và đồng bộ hóa khung pháp lý hạt nhân. Trong thời gian còn lại của năm 2025, các bộ, ngành được giao nhiệm vụ rà soát, sửa đổi các nghị định, thông tư liên quan, đồng thời chuẩn bị hồ sơ điều chỉnh chủ trương đầu tư để trình các kỳ họp Quốc hội cuối năm 2025 và giữa năm 2026. Đây là điều kiện cần thiết để bảo đảm tính hợp pháp và minh bạch trong toàn bộ quá trình triển khai.

Cuối cùng, về công nghệ và đàm phán, Việt Nam định hướng lựa chọn các công nghệ đã được kiểm chứng về độ tin cậy và an toàn, ưu tiên những thiết kế chuẩn hóa, có chuỗi dự án thành công trên thế giới. Các đối tác phải chứng minh được năng lực không chỉ trong việc xây dựng và vận hành, mà còn trong đào tạo nhân lực, phát triển chuỗi cung ứng nội địa, và cam kết chuyển giao công nghệ để phục vụ mục tiêu nội địa hóa lâu dài. Đây sẽ là tiêu chí then chốt trong quá trình đàm phán và lựa chọn, bảo đảm rằng chương trình điện hạt nhân của Việt Nam không chỉ dừng ở việc nhập khẩu công nghệ, mà còn đóng góp vào sự phát triển bền vững của nền công nghiệp trong nước.

Như vậy, các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận đã bước vào giai đoạn chuẩn bị khẩn trương và toàn diện. Từ chủ trương chính trị, tổ chức thực hiện, khung pháp lý, tài chính, giải phóng mặt bằng cho đến lựa chọn công nghệ, tất cả đều đang được triển khai đồng bộ với quyết tâm cao, nhằm bảo đảm điều kiện khởi công và tiến tới vận hành an toàn trong thập kỷ tới.

## 7. LỘ TRÌNH GỢI Ý (INDICATIVE) 2025-2035

Để hiện thực hóa các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận, một lộ trình triển khai từ nay đến đầu thập kỷ 2030 cần được xác định rõ ràng, với các cột mốc then chốt phản ánh sự kết hợp giữa chuẩn bị pháp lý, kỹ thuật, tài chính và nhân lực.

Trong năm 2025, dự kiến sẽ hoàn thành Báo cáo đánh giá cơ sở hạ tầng hạt nhân (INIR), đồng thời trình và điều chỉnh chủ trương đầu tư tại Quốc hội. Song song với đó, Chính phủ phải chốt khung đàm phán liên Chính phủ với các đối tác chiến lược và bảo đảm hoàn tất phần lớn công tác giải phóng mặt bằng tại khu vực dự án.

Trong năm 2026, chương trình sẽ đi vào giai đoạn cụ thể hóa. Đây là thời điểm ban hành Kế hoạch tổng thể phát triển hạ tầng, đồng thời ký kết các hiệp định quốc tế và thỏa thuận tín dụng với các định chế tài chính lớn. Các mốc kỹ thuật quan trọng cũng được hoàn thiện: phê duyệt địa điểm chính thức, hoàn thành báo cáo khả thi (FS) và đánh giá tác động môi trường (EIA), ban hành bộ quy chuẩn - tiêu chuẩn kỹ thuật chi tiết, và khởi công các hạng mục hạ tầng dùng chung như đường giao thông, cảng tiếp nhận thiết bị siêu trường siêu trọng và hệ thống cấp điện - cấp nước phụ trợ.

Trong giai đoạn 2028-2029, các công trình chính thức bước vào thời kỳ xây dựng. Đây là giai đoạn khởi công các khối đảo lò phản ứng, đảo tuabin và các hạng mục công nghệ trọng điểm. Song hành với thi công là công tác mua sắm thiết bị dài hạn, vốn cần thời gian chế tạo và vận chuyển kéo dài. Đồng thời, chương trình đào tạo nhân lực vận hành sẽ được triển khai quy mô lớn, chuẩn bị nguồn lực con người trước khi lắp đặt thiết bị. Hệ thống lưới điện đấu nối cũng được xây dựng đồng bộ, bảo đảm khả năng tiếp nhận công suất khi nhà máy đi vào hoạt động.

Giai đoạn 2032-2034 sẽ tập trung vào việc lắp đặt các thiết bị chính như bình sinh hơi, bình chịu áp lực, tuabin - máy phát, và các hệ thống điều khiển - an toàn. Đây cũng là thời điểm tiến hành các thử nghiệm không tải, chạy thử định kỳ, và tổ chức diễn tập ứng phó sự cố để kiểm chứng sự sẵn sàng của hệ thống cũng như con người. Cuối giai đoạn này, mọi điều kiện sẽ được chuẩn bị để tiến hành nạp nhiên liệu lần đầu cho tổ máy số 1.

Cuối cùng, giai đoạn 2034-2035: Đưa lò phản ứng đạt trạng thái tới hạn lần đầu tiên (first criticality) và hòa lưới điện thương mại của tổ máy 1. Sau khi đưa vào vận hành, công tác rút kinh nghiệm, tối ưu quy trình và nâng cao hiệu quả sẽ được tiến hành, đồng thời chuẩn bị cho



tổ máy số 2 trong trường hợp dự án triển khai theo mô hình song song.

Cần lưu ý rằng, toàn bộ các mốc thời gian nói trên chỉ mang tính chất gợi ý. Tiến độ thực tế phụ thuộc chặt chẽ vào nhiều yếu tố, từ kết quả đàm phán quốc tế, năng lực của chuỗi cung ứng thiết bị, quy trình phê duyệt pháp lý trong nước, cho tới việc bố trí và giải ngân nguồn vốn. Dù vậy, việc xác lập một lộ trình khung là cần thiết để tạo sự chủ động, đồng bộ và định hướng rõ ràng cho các bên tham gia, bảo đảm mục tiêu đưa điện hạt nhân vào hệ thống năng lượng quốc gia một cách an toàn và hiệu quả trong thập kỷ tới.

## 8. KIẾN NGHỊ CHÍNH SÁCH VÀ TỔ CHỨC THỰC HIỆN

1) Làm rõ mô hình tài chính cho từng dự án (EPC+tín dụng xuất khẩu, CfD/RAB hoặc kết hợp), quy định cơ chế chia sẻ rủi ro (lạm phát, tỷ giá, chậm tiến độ) giữa Nhà nước - chủ đầu tư - nhà thầu.

2) Bảo đảm độc lập cơ quan pháp quy hạt nhân về tổ chức - ngân sách - nhân sự; tăng cường đãi ngộ chuyên gia, xây dựng chương trình đào tạo/giữ chân dài hạn.

3) Chuẩn hóa lựa chọn công nghệ: Ưu tiên thiết kế đã vận hành thương mại; yêu cầu gói cam kết đào tạo, chuyển giao công nghệ, và chương trình bảo hành - dịch vụ dài hạn.

4) Thiết lập Văn phòng Quản lý Chương trình (PMO) cấp quốc gia cho điện hạt nhân, liên thông Ban Chỉ đạo - bộ ngành - địa phương; áp dụng hệ thống quản lý tích hợp (IMS), kiểm soát thay đổi, quản lý rủi ro theo ISO 31000.

5) Kế hoạch nhân lực 10 năm: Học bổng, liên kết đại học/viện, chương trình thực tập tại nhà máy đối tác; mục tiêu tối thiểu ~1.200-1.500 nhân sự vận hành/bảo dưỡng cho mỗi dự án 2 tổ máy trong 5-7 năm.

6) Chuỗi cung ứng & nội địa hóa có chọn lọc: Lập danh mục thiết bị/thi công có thể nội địa hóa (kết cấu, ống, cáp, bê tông, một phần I&C, xây lắp) kèm lộ trình chứng nhận hạt nhân (ASME/ISO/IEC) và QA/QC nghiêm ngặt.

7) Quản lý chất thải & nhiên liệu sử dụng: Ban hành chiến lược quốc gia về nhiên liệu đã qua sử dụng; thiết kế sớm kho lưu giữ; quỹ tài chính dài hạn cho tháo dỡ và xử lý cuối cùng.

8) GPMB - tái định cư mẫu mực: Bảo đảm nguyên tắc "bằng hoặc tốt hơn", minh bạch bồi thường; tích hợp phát triển đô thị - hạ tầng - dịch vụ xã hội tại khu tái định cư; cơ chế giám sát độc lập.

9) Truyền thông - đồng thuận xã hội: Chiến dịch truyền thông dựa trên khoa học, đối thoại cộng đồng; công bố định kỳ an toàn - môi trường - phóng xạ; ứng dụng tham vấn trực tuyến.

10) Hợp tác quốc tế sâu rộng: IAEA/WANO/NEA, đối tác công nghệ, tổ chức tài chính quốc tế; tham gia mạng

lưới chia sẻ kinh nghiệm vận hành (OPEX) và kiểm điểm đồng cấp (peer review) trước khi cấp phép vận hành.

## 9. KẾT LUẬN

Điện hạt nhân là lựa chọn chiến lược để bảo đảm an ninh năng lượng và mục tiêu phát thải ròng bằng 0. Thành công của các dự án Ninh Thuận phụ thuộc quyết định vào chất lượng chuẩn bị (thể chế, nhân lực, tài chính, công nghệ, chuỗi cung ứng) và kỷ luật thực thi theo chuẩn quốc tế. Việt Nam có cơ hội rút ngắn đường cong học hỏi nếu mạnh dạn chuẩn hóa thiết kế, chuyên nghiệp hóa quản trị dự án, đặt an toàn là giá trị cốt lõi và minh bạch với xã hội. Với cách tiếp cận này, mục tiêu đưa tổ máy đầu tiên vào vận hành an toàn trong thập kỷ tới là khả thi.

### Tài liệu tham khảo

[1] Vovind Bhutada, Visualizing Nuclear Power Production by Country, Element Newsletter, Jan. 2022, <https://elements.visualcapitalist.com/visualizing-nuclear-power-production-by-country>.

[2] Center for Climate and Energy Solutions, Nuclear Energy, <https://www.c2es.org/content/nuclear-energy>.

[3] The Nuclear Fuel Report: Expanded Summary - Global Scenarios for Demand and Supply Availability 2021 - 2040, World Nuclear Association, Apr. 2022, <https://world-nuclear.org/images/articles/nuclear-fuel-report-2021-expanded-summary.pdf>.

[4] Plant life management for safe long-term operation, IAEA, <https://www.iaea.org/topics/nuclear-power-plant-life-cycle/plant-life-management>.

[5] <https://primeminister.chinhphu.vn/full-remarks-by-pm-pham-minh-chinh-at-cop26-11240273.htm>

[6] Tái khởi động điện hạt nhân Ninh Thuận: Việt Nam sẵn sàng cho một kỷ nguyên mới, Báo điện tử Chính phủ, 2024, <https://baochinhphu.vn/tai-khoi-dong-dien-hat-nhan-ninh-thuan-viet-nam-san-sang-cho-mot-ky-nguyen-moi-10224122522101908.htm>.

[7] Quyết định số 768/QĐ-TTg ngày 15 tháng 4 năm 2025 của Thủ tướng Chính phủ: Phê duyệt Điều chỉnh Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050.

[8] Tổng công ty Phát điện 3 - CTCP, Báo cáo thường niên năm 2024, 18/4/2025.

[9] EVN đã cân bằng được tài chính, sẵn sàng cho các mục tiêu lớn trong năm 2025, Hiệp hội năng lượng Việt Nam, 2025, <https://nangluongvietnam.vn/evn-da-can-bang-duoc-tai-chinh-san-sang-cho-cac-muc-tieu-lon-trong-nam-2025-33673.html>.

[10] Thông báo số 35/TB-VPCP ngày 04 tháng 02 năm 2025 của Văn phòng Chính phủ. Kết luận của Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính tại phiên họp lần thứ hai Ban chỉ đạo xây dựng nhà máy điện hạt nhân.



Tạp chí

# Điện & Đời sống

Electricity & Life Review  
ISSN 0686 - 3883

Cơ quan ngôn luận của HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM  
Tạp chí xuất bản hàng tháng

## TỔNG BIÊN TẬP Mai Quốc Hội

### HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

Dương Quang Thành      Trần Đình Long  
Nguyễn Thị Hồng Liên      Chu Văn Tiến  
Nguyễn Quốc Minh      Lê Quang Long

### THƯ KÝ TÒA SOẠN

Nguyễn Đồng Khởi

### BIÊN TẬP VÀ TRỊ SỰ:

Quốc Chiêu      Hồ Linh  
Nguyễn Phương      Quang Thắng

### LIÊN HỆ:

#### Tòa soạn:

- Phòng 3.15, tòa tháp B, 11 Cửa Bắc, Phường Ba Đình, TP. Hà Nội
- Điện thoại: 0248.5882688
- Email: ts.dienvadoisong@gmail.com
- Website: dienvadoisong.vn

Giấy phép xuất bản

Số 51/GP-BTTTT cấp ngày 06/3/2024

Thiết kế: Tròn Diep

## Trong số này

SỐ 314+315 THÁNG 01+02/2026

### HOẠT ĐỘNG ĐIỆN LỰC

- Thư chúc mừng Tạp chí Điện & Đời sống nhân dịp Tết Nguyên đán Bính Ngọ ..... 1
- Lời chào năm mới từ những người giữ dòng điện miền Bắc.....2
- Dấu ấn trên những công trình điện “Vươn khơi – Vượt núi – Bùng rùng” của EVN .....5
- EVNNPT lan tỏa tinh thần đường dây 500 kV mạch 3..8
- Đầu tư xây dựng lưới điện năm 2025: EVNSPC về đích vượt chỉ tiêu..... 11
- Năm 2025 EVNGENCO2 sản xuất kinh doanh hiệu quả và bền vững..... 14
- EVF được vinh danh “Công ty tài chính của năm” tại FCHOICE 2025..... 16
- EVN huy động toàn hệ thống, tăng cường đảm bảo điện phục vụ Đại hội Đảng toàn quốc lần thứ XIV ..... 17
- Các nhà máy điện của EVN đóng góp trên 65% ngân sách tỉnh Lai Châu ..... 19
- EVNGENCO1 tổng kết công tác năm 2025, tạo nền tảng vững chắc cho giai đoạn phát triển 2026 – 2029.....21
- EVNGENCO3 lan tỏa trách nhiệm, nghĩa tình, hướng đến cộng đồng..... 24
- Vượt tiến độ xóa “vùng lõm” điện, sóng tại thôn, bản: EVN hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ chính trị được giao .....27
- Lãnh đạo EVN kiểm tra công tác đảm bảo điện phục vụ lấy nước gieo cấy vụ Đông Xuân 2025 - 2026 ..... 29
- Văn hóa EVNHANOI khi dòng điện mang theo trách nhiệm với Thủ đô..... 31
- Công ty Truyền tải điện 2: Vận hành an toàn hệ thống truyền tải điện khu vực miền Trung ..... 33
- EVNNPC cụ thể hóa trụ cột chính sách năng lượng và đổi mới sáng tạo ..... 36
- EVNCPC phát huy thế mạnh chuyển đổi số, cùng tập đoàn hướng tới mục tiêu top 3 ASEAN ..... 38
- PTC1 hoàn thành xuất sắc nhiệm vụ năm 2025 ..... 40

### TƯ VẤN TIÊU DÙNG

- Sạc xe điện đến 100% có thật sự tốt? ..... 41
- Tết An Bình 2026 quay trở lại, tiếp nối hành trình gieo mầm xanh vì cộng đồng..... 43

### KHOA HỌC - CÔNG NGHỆ

- Xây dựng và vận hành Nhà máy Điện hạt nhân: Kinh nghiệm quốc tế và gợi ý cho các dự án điện hạt nhân tại Ninh Thuận ..... 45





**EEMC**

Truyền năng lượng - Dẫn niềm tin

# TỔNG CÔNG TY THIẾT BỊ ĐIỆN ĐÔNG ANH

## DONG ANH ELECTRICAL EQUIPMENT CORPORATION



Máy biến áp truyền tải 500 kV - 300 MVA



Máy biến áp truyền tải 110 - 220 kV



Máy biến áp phân phối



Trạm Kios



Tủ điện



Sản phẩm phân phối độc quyền tại Việt Nam của hãng Shinsung, Hàn Quốc



Sản phẩm phân phối độc quyền tại Việt Nam của hãng Viztro EM, Hàn Quốc



Biến dòng và biến điện áp



Hộp đo lường



Dây đồng bọc giấy



Cung cấp, lắp đặt trọn bộ trạm biến áp

Địa chỉ: Số 189, đường Lâm Tiên, xã Thư Lâm, thành phố Hà Nội, Việt Nam  
Điện thoại: 0243 8833779 Fax: 0243 8833113 Hotline: 0968 630 779  
Email: [info@eemc.com.vn](mailto:info@eemc.com.vn) Website: [www.eemc.com.vn](http://www.eemc.com.vn)







**EVN SPC**

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM

*Chúc mừng  
năm mới*  
*Xuân Bình Ngọ*  
**2026**



**KHI CÓ BẤT CỨ NHU CẦU NÀO VỀ ĐIỆN,  
VUI LÒNG LIÊN HỆ CHÚNG TÔI**



**TỔNG ĐÀI CHĂM SÓC KHÁCH HÀNG 24/7**  
**19001006 - 19009000**

Website: <https://cskh.evnspsc.vn> - Email: [cskh@evnspsc.vn](mailto:cskh@evnspsc.vn)

